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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 266684 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 11703 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 266289 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
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-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "G" WELL #: 11 RRCID -> 246786 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CODY ENERGY LLC 164455
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

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

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
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-
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-

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

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
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-
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
STARNES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263807 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-

DRILLMAR OPERATING COMPANY 228367
ROOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255392 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6782 - 6793

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

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

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

FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213733 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

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

FORMATION RESOURCES LLC 276936
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695

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

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

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

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

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
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-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254919 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10100 - 10126

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
SUGAR LOAF WELL #: 1 RRCID -> 231109 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 20894 PERF. N/A

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

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

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-
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-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

HUDDLESTON WELL #: 3 RRCID -> 249619 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1532 - 1535

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

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

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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-
01	14B DENY	1220	-0-	1220	10005	1220	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	745	-0-	745	10750	745	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	992	-0-	992	11742	992	2		N	-0-			-0-

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

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-
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-

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

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

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
STOUDT WELL #: 1 RRCID -> 212460 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 156657 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

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

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

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-
01	0 Z	-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-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

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

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
BOOK WELL #: 1 RRCID -> 220910 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3984 - 3992

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WATERHOLE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 253470 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	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-
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_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-2013

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

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-
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON

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

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

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

10	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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LEWIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 207034 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6069 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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

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

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-
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-

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

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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*03	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	6942	6942	-0-	-0-	-0-	6845	3	97	9	N	88	178	1			112
02	3850	3850	-0-	-0-	-0-	3791	3	59	9	N	54					166
03	3813	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					166

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

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-
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

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

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

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

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

AGULA CREEEK (FRIO 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			13
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			13
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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									
01	5363	#	4495	-0-	-868	-0-	620	1	3866	2	N	8					170
							9	9									
02	4368	#	3811	-0-	-557	-0-	560	1	3238	2	N	12					182
							13	9									
03	4836	#	4288	-0-	-548	-0-	620	1	3620	2	N	44					226
							48	9									

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

10	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-						N	NO RPT					-0-
11	8130	NO RPT	-0-	-8130	-0-						N	NO RPT					-0-
12	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-						N	NO RPT					-0-
01	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-						N	NO RPT					-0-
02	7588	NO RPT	-0-	-7588	-0-						N	NO RPT					-0-
03	8401	NO RPT	-0-	-8401	-0-						N	NO RPT					-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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
01	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	534	1	4333	2	N	-0-					190
02	4704 X	4540	-0-	-164	-0-	476	1	4003	2	N	55					245
						61	9									
03	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	545	1	4402	2	N	132	358	1			19
						145	9									

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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-

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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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-
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-

ANAQUA (1900) //CONT.// 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-39065			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-39065			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-39065			N	-0-			-0-

ANDER (FRIO 3000) 02617 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESENJAY OPERATING, INC. 254262
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
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-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

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

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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									
01	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	600	1	6121	3	N	83					180
							91	9									
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	6292	3	N	114	180	1			114
							125	9									
03	7688	X	5953	-0-	-1735	-0-	570	1	5282	3	N	92					206
							101	9									

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-					48
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					48
*03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-					48

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

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
01	1519	X	1430	-0-	-89	-0-	71	1	1359	2	N	-0-					100
02	1820	X	1318	-0-	-502	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					100
03	2015	X	1577	-0-	-438	-0-	83	1	1494	2	N	-0-					100

STOLDT WELL #: 1 RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012 - PLUGGED 1/26/2012

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

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
01	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					96
02	1232	#	778	-0-	-454	-0-	778	2			N	-0-					96
*03	3616	R	3616	-0-	-0-	-0-	3608	2	8	9	N	7					103

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

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									
01	1488	N	953	-0-	-535	-0-	100	1	847	2	N	5					24
							6	9									
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	100	1	859	2	N	34					58
							37	9									
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	100	1	778	2	N	9					67
							10	9									

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
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
01	26412 #	21164	-0-	-5248	-0-	20809	2	355	9	Y	323	387	1			200
02	21439	21439	-0-	-0-	-0-	21180	2	259	9	Y	235	192	1			243
*03	24600	24600	-0-	-0-	-0-	24307	2	293	9	Y	266	384	1			125

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

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-
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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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

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									
01	1736 #	1605	-0-	-131	-0-	60	1	1522	2	N	21					171
						23	9									
02	1568 #	1375	-0-	-193	-0-	52	1	1315	2	N	7					178
						8	9									
*03	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1223	2	N	18					196
						20	9									

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

APPLING, N. (8000) //CONT.// 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	100	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	100	1	528	2	Y	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	100	1	874	2	Y	-0-					-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
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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	142	1	98	2	Y	46					257
							51	9									
02	DLQ G-10		265	-0-	265	265	128	1	127	2	Y	9					266
							10	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					266

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
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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	335	1	232	2	Y	59					239
							65	9									
02	DLQ G-10		678	-0-	678	678	298	1	295	2	Y	77	174	1			142
							85	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	678					Y	NO RPT					142

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
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-
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-

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
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-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-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
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
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

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

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-
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-

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

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

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

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

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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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
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-
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-

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

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
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									
01	403 N	238	-0-	-165	-0-	30	1	208	2	N	-0-					138
02	924 N	245	-0-	-679	-0-	68	1	173	2	N	4					142
						4	9									
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	90	1	454	2	N	8					150
						9	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1519 #	1727	-0-	208 B	-1257	86	1	1641	2	N	-0-					6
02	1568 #	1461	-0-	-107 B	-1364	85	1	1376	2	N	-0-					6
03	1767 #	1736	-0-	-31 B	-1395	91	1	1645	2	N	-0-					6

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
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
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-					36
*03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			Y	-0-					48
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			Y	-0-					48
*03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			Y	-0-					48

STRAND ENERGY, L.C. 824758
NAGEL WELL #: 1 RRCID -> 249239 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4819 - 5286

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-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-2793					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SEILER WELL #: 2 RRCID -> 261102 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4846

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-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-8033					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	1116	#	706	-0-	-410 B	-9415	35	1	671	2	N	-0-					46
02	1008	#	733	-0-	-275 B	-9690	43	1	690	2	N	-0-					46
03	1116	#	724	-0-	-392 B	-10082	38	1	686	2	N	-0-					46

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

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-
01	2480	#	-0-	-0-	-2480 B	-15143					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-15171					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-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
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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					112
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					112
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					112

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

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
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					30
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			Y	-0-					30
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					30

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

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
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2456	3	121	9	N	110	161	1			143
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2332	3	99	9	N	90	176	1			57
*03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2526	3	119	9	N	108					165

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

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-
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-

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

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
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-					87
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	24	1	389	2	N	-0-					87
03	961	N	306	-0-	-655	-0-	16	1	290	2	N	-0-					87

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

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
01	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					163
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					163
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					163

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
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
01	14B2 EXT	-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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
OHRT WELL #: 1 RRCID -> 212401 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5280 - 5285

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-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

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

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

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
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

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

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

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

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
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

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

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

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
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

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

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

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

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

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-
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-

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

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-
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-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	77	1	4465	2	N	35					114
							39	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	6	1	4126	2	N	36					150
							40	9									
*03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4583	2	44	9	N	40					190

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					73
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					73
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	1	3	9	N	3	76	1			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

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

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-
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-

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

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-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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									
01	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	132	1	2122	2	Y	28	28	1	1	8	40
						31	9									
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	129	1	1906	2	Y	20	26	1	1	8	33
						22	9									
03	2914 X	1445	-0-	-1469	-0-	96	1	1332	2	Y	15	30	1			18
						17	9									

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 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	7228	-0-	7228	93088	659	1	6467	2	N	93	70	1			77
						102	9									
11	SWR 10	6198	-0-	6198	99286	540	1	5614	2	N	40	66	1			51
						44	9									
12	SWR 10	7267	-0-	7267	106553	526	1	6700	2	N	37	26	1			62
						41	9									
01	SWR 10	11185	-0-	11185	117738	651	1	10464	2	N	64	43	1			83
						70	9									
02	SWR 10	9975	-0-	9975	127713	629	1	9283	2	N	57	57	1			83
						63	9									
03	SWR 10	9924	-0-	9924	137637	661	1	9163	2	N	91	92	1			82
						100	9									

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

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-
01	124 X	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

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									
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	309	1	4975	2	Y	147	126	1			203
						162	9									
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	296	1	4361	2	Y	113	134	1			182
						124	9									
03	6076 X	5526	-0-	-550	-0-	359	1	4982	2	Y	168	193	1			157
						185	9									

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

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-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	546	1	8773	2	Y	105	75	1			137
							116	9									
02	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	525	1	7746	2	Y	85	92	1			130
							94	9									
03	9579	X	9093	-0-	-486	-0-	601	1	8327	2	Y	150	148	1			132
							165	9									

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

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									
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	380	1	6107	2	Y	52	40	1			70
							57	9									
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	305	1	4493	2	Y	43	47	1			66
							47	9									
*03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	448	1	6215	2	Y	45	65	1			46
							50	9									

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266685 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11059

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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								
01	6388	X	6939	-0-	551	B	-0-	387	1	6552	2	N	-0-				73
02	5395	X	5395	-0-	-0-	B	-0-	347	1	5048	2	N	-0-				73
*03	7566	X	7566	-0-	-0-	B	-0-	464	1	7102	2	N	-0-				73

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

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
01	3666	X	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	2			N	-0-				126
02	404	X	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-				126
03	1829	X	178	-0-	-1651	B	-0-	178	2			N	-0-				126

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
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
01	2169 X	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					199
02	946 X	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					199
*03	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					199

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

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
*01	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	327	1	4038	2	N	-0-					177
*02	5265 X	5265	-0-	-0- B	-0-	369	1	4896	2	N	-0-					177
03	4030 X	1670	-0-	-2360 B	-0-	267	1	1402	2	N	1	104	1			74
						1	9									

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

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-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

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									
01	6603	7274	-0-	671 B	4256	544	1	6643	2	Y	79	32	1	1	8	92
						87	9									
02	7000	6511	-0-	-489 B	3767	529	1	5904	2	Y	71	111	1	2	8	50
						78	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3767																
*03	7750 N	7314	-0-	-436 B	3331	629	1	6605	2	Y	73	73	1			50
						80	9									

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
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									
01	4526	X	2349	-0-	-2177	-0-	154	1	1878	2	Y	288	133	1			316
							317	9									
02	2212	X	1653	-0-	-559	-0-	121	1	1348	2	Y	167	362	1			121
							184	9									
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	177	1	1860	2	Y	294	260	1			155
							323	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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

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-
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-

CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 152534 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, EARL WELL #: 7AU RRCID -> 127437 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10032

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
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-

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

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-
01	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2146	2	Y	-0-					-0-
02	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	176	1	2880	2	Y	-0-					-0-
*03	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	209	1	2990	2	Y	-0-					-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
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-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	124	1	1455	2	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	112	1	1526	2	N	-0-					-0-
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	N	-0-					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

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-
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	3007		1398	-0-	-1609	-0-	1398	2			N	-0-					156
02	2716		384	-0-	-2332	-0-	384	2			N	-0-					156
03	3007		712	-0-	-2295	-0-	712	2			N	-0-					156

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
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
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	9	2	Y	13					239
						14	9									
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	16	1	15	2	Y	10					249
						11	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					249

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

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-
01	1550 X	1070	-0-	-480	-0-	169	1	901	3	N	-0-					-0-
02	1344 X	1013	-0-	-331	-0-	133	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1395 X	975	-0-	-420	-0-	101	1	874	3	N	-0-					-0-

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

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									
01	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	247	1	1306	3	N	-0-					14
02	2660 X	2062	-0-	-598	-0-	270	1	1792	3	N	-0-					14
*03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	374	1	3225	3	N	23					37
						25	9									

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

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

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

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-
01	3723 R	3723	-0-	-0-	-0-	160	1	3563	3	N	-0-					-0-
02	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	148	1	2791	3	N	-0-					-0-
03	4588 #	3008	-0-	-1580	-0-	159	1	2849	3	N	-0-					-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
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-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-

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

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
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	2438	2	46	9	N	42					113
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-	2380	2	42	9	N	38					151
03	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2692	2	46	9	N	42					193

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

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
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	3261	2	87	9	N	79	186	1			123
02	3808	X	3466	-0-	-342	-0-	3401	2	65	9	N	59					182
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4002	2	83	9	N	75					257

CODY ENERGY LLC 164455
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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-
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-

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

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									
01	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1918	1	14678	2	N	85					170
							94	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					170
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					170

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

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									
01	8804	X	5466	-0-	-3338	-0-	628	1	4808	2	N	27					111
							30	9									
02	7952	X	422	-0-	-7530	-0-	112	1	308	2	N	2					113
							2	9									
*03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1953	1	8253	2	N	44					157
							48	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

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

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

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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

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									
01	12462	X	9289	-0-	-3173	-0-	1072	1	8207	2	N	9					79
							10	9									
02	11256	X	8073	-0-	-3183	-0-	2148	1	5903	2	N	20					99
							22	9									
03	8618	X	5073	-0-	-3545	-0-	969	1	4095	2	N	8					107
							9	9									

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

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-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	39	1	301	2	N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	50	1	138	2	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

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									
01	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	321	1	2455	2	N	30					241
							33	9									
02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	651	1	1790	2	N	23	180	0			84
							25	9									
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	584	1	2468	2	N	23					107
							25	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
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									
01	1643	X	1291	-0-	-352	-0-	148	1	1130	2	N	12					248
							13	9									
02	1484	X	1269	-0-	-215	-0-	335	1	922	2	N	11	177	0			82
							12	9									
03	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	287	1	1214	2	N	9					91
							10	9									

PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

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-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
01	16244	X	15143	-0-	-1101	-0-	471	1	14505	2	N	152					199
							167	9									
02	14672	X	12612	-0-	-2060	-0-	648	1	11823	2	N	128	186	0			141
							141	9									
03	16244	X	13836	-0-	-2408	-0-	607	1	13089	2	N	127					268
							140	9									

GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

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									
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1215	1	5366	2	N	114	371	0			123
							125	9									
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1183	1	4107	2	N	151	189	0			85
							166	9									
*03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1084	1	3987	2	N	99					184
							109	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
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									
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	213	1	940	2	N	15					218
							17	9									
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	243	1	845	2	N	9					227
							10	9									
*03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	268	1	987	2	N	14					241
							15	9									

BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	1426	X	1081	-0-	-345	-0-	154	1	927	2	N	-0-					221
02	1288	X	895	-0-	-393	-0-	51	1	844	2	N	-0-					221
*03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	130	1	855	2	N	-0-					221

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
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									
01	23739	X	23739	-0-	-0-	-0-	3329	1	20026	2	N	349	361	1			197
							384	9									
02	21784	X	20981	-0-	-803	-0-	1184	1	19490	2	N	279	175	1			301
							307	9									
03	23622	X	23077	-0-	-545	-0-	2998	1	19732	2	N	315	359	1			257
							347	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333

POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

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									
01	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	1895	1	11401	2	N	76					225
						84	9									
02	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	772	1	12698	2	N	83	179	1			129
						91	9									
*03	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	1863	1	12266	2	N	93					222
						102	9									

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

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
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					118
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					118
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					118

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

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
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1421	2	56	9	N	51	185	1			97
02	1372 N	1297	-0-	-75	-0-	1275	2	22	9	N	20					117
*03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1562	2	55	9	N	50					167

LRE OPERATING, LLC 511727
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	280	N	38	-0-	-242	-0-	3	1	35	2	N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 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

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
01	899	N	716	-0-	-183	-0-	11	1	675	2	Y	27	32	1				73
							30	9										
02	784	N	655	-0-	-129	-0-	28	1	614	2	Y	12	34	1				51
							13	9										
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	Y	23	29	1				45
							25	9										

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
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
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	8	1	479	2	Y	14	17	1			27
							15	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	6	17	1			16
							7	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	478	2	Y	12	15	1			13
							13	9									

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
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-	31	9	31	9	Y	28	22	1			49
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1327	2									
							19	1	1130	2	Y	18	22	1			45
							20	9									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	Y	9	23	1			31
							10	9									
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	1328	2	Y	15	20	1			26
							17	9									

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
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
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	24	1	1384	2	Y	30	36	1			75
							33	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	56	1	1254	2	Y	13	37	1			51
							14	9									
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	33	1	1323	2	Y	25	31	1			45
							28	9									

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
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									
01	9362	X	5031	-0-	-4331	-0-	84	1	4899	2	Y	44	53	1	1	8	116
							48	9									
02	9072	X	1610	-0-	-7462	-0-	68	1	1522	2	Y	18	54	1			80
							20	9									
03	10044	X	3152	-0-	-6892	-0-	76	1	3034	2	Y	38	47	1	1	8	70
							42	9									

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1829	N	728	-0-	-1101	-0-	12	1	698	2	Y	16	20	1			44
							18	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	8	21	1			31
							9	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	44	1	1766	2	Y	14	18	1			27
							15	9									

VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

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
01	3813	X	3167	-0-	-646	-0-	53	1	3086	2	N	25					172
							28	9									
02	3388	X	3015	-0-	-373	-0-	128	1	2864	2	N	21					193
							23	9									
03	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	80	1	3212	2	N	17					210
							19	9									

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

10	9548	X	1085	-0-	-8463	-0-	1085	1			N	-0-					91
11	7920	X	1106	-0-	-6814	-0-	1050	1	56	3	N	-0-					91
12	8184	X	1085	-0-	-7099	-0-	1085	1			N	-0-					91
01	8184	X	1085	-0-	-7099	-0-	1085	1			N	-0-					91
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	980	1	76	3	N	-0-					91
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

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

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
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-
01	10912		-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					-0-
02	9856		-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-					-0-
03	5456	#	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	31434	X	24483	-0-	-6951	-0-	23786	2	697	9	N	634	559	1			308
02	28392	X	16776	-0-	-11616	-0-	16389	2	387	9	N	352	539	1			121
03	31434	X	23754	-0-	-7680	-0-	23165	2	589	9	N	535	378	1			278

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2418	X	1308	-0-	-1110	-0-	1305	2	3	9	N	3	183	1			78
02	2268	X	613	-0-	-1655	-0-	613	2			N	-0-					78
03	2511	X	774	-0-	-1737	-0-	768	2	6	9	N	5	5	8			78

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

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

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
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									
01	7037	X	6414	-0-	-623	-0-	585	1	5771	2	N	53	74	1			71
							58	9									
02	6160	X	5175	-0-	-985	-0-	204	1	4894	2	N	70					141
							77	9									
03	6820	X	6752	-0-	-68	-0-	335	1	6328	2	N	81					222
							89	9									

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

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									
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	13	1	132	2	N	73	207	1			40
							80	9									
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	6	1	135	2	N	-0-					40
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	6					46
							7	9									

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
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-

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

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

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
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-
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-

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

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

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

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

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

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

WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

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

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

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

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
*04	1650	-0-	-0-	-1650	-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-
*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-

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

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

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-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			-0-
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-				N	-0-			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

O'BRIEN-HARKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 175957 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3366 - 3371

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

O'BRIEN-HARKINS A WELL #: 4 RRCID -> 176723 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3516 - 3526

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	186	1	16443	2	N	12					146
						13	9									
02	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	186	1	14815	2	N	8					154
						9	9									
*03	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	186	1	16418	2	N	9					163
						10	9									

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

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

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
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1268	2	33	9	N	30	165	1			41
02	952 N	794	-0-	-158	-0-	772	2	22	9	N	20					61
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	612	2	17	9	N	15					76

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

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-
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-

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

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-
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-

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

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

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, S. (2700) 07255 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

*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-
*01	4495 X	715	-0-	-3780 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
*02	4060 X	-0-	-0-	-4060 B	-0-					N	-0-			-0-
*03	4495 X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-			-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

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
01	10017	10017	-0-	-0-	-0-	10002	2	15	9	N	14			103
02	7802	7802	-0-	-0-	-0-	7794	2	8	9	N	7			110
*03	10290	10290	-0-	-0-	-0-	10283	2	7	9	N	6			116

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	269 1 17 9	2441 2	N	15			128
11	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	259 1 19 9	2284 2	N	17			145
12	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	363 1 9 9	2381 2	N	8			153
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	541 1 2 9	2489 2	N	2			155
02	2548 X	2215	-0-	-333	-0-	202 1	2013 2	N	-0-			155
03	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	160 1 3 9	2265 2	N	3			158

BIG OAK (WILCOX 10500) //CONT.// 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
01	3348 X	2585	-0-	-763	-0-	460	1	2117	2	N	7	183	1			22
						8	9									
02	2940 X	2511	-0-	-429	-0-	228	1	2280	2	N	3					25
						3	9									
03	3255 X	2778	-0-	-477	-0-	183	1	2587	2	N	7					32
						8	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
01	2697 X	432	-0-	-2265	-0-	17	1	398	2	N	15					208
						17	9									
02	INC G-10	688	-0-	688	688	615	2	73	9	N	66	179	1			95
03	INC G-10	443	-0-	443	1131	399	2	44	9	N	40					135

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

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
01	8556 X	7769	-0-	-787	-0-	7366	2	403	9	N	366	715	1			149
02	7616 X	7280	-0-	-336	-0-	6900	2	380	9	N	345	173	1			321
03	8432 X	8012	-0-	-420	-0-	7624	2	388	9	N	353	332	1			342

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

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
01	2325 N	2097	-0-	-228	-0-	1775	2	322	9	N	293	527	1			239
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1468	2	285	9	N	259					498
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1798	2	296	9	N	269	176	1			591

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
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									
01	13795 X	8563	-0-	-5232	-0-	583	1	7870	3	N	100	185	1			112
						110	9									
02	12376 X	10087	-0-	-2289	-0-	653	1	9285	3	N	135					247
						149	9									
03	12648 X	10012	-0-	-2636	-0-	588	1	9282	3	N	129	191	1			185
						142	9									

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

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
01	1085 N	946	-0-	-139	-0-	946	2			Y	-0-					309
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	950	2	41	9	Y	37					346
03	1023 N	834	-0-	-189	-0-	783	2	51	9	Y	46					392

THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

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
01	9455 X	9103	-0-	-352	-0-	8852	2	251	9	N	228	358	1			282
02	8596 X	7902	-0-	-694	-0-	7651	2	251	9	N	228	174	1			336
03	9517 X	8631	-0-	-886	-0-	8376	2	255	9	N	232	174	1			394

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

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
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					67
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					67
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					67

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
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
01	1736 #	1558	-0-	-178	-0-	30	1	1528	2	N	-0-					448
02	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	-0-					448
03	1736 #	1126	-0-	-610	-0-	30	1	1096	2	N	-0-					448

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

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
01	3813 X	2939	-0-	-874	-0-	2939	2			N	-0-					21
02	3444 X	2801	-0-	-643	-0-	2801	2			N	-0-					21
03	2914 X	934	-0-	-1980	-0-	934	2			N	-0-					21

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

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

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

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
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

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

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
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

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

BLANCO CREEK (5870) 08780 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 255295 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	264	1	563	2	N	643	894	1			54
							707	9									
02	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	296	1	579	2	N	998	910	1			142
							1098	9									
03	3720		1941	-0-	-1779	-0-	213	1	661	2	N	970	1085	1			27
							1067	9									

PAPALOTE CORP. 638690
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17174					N	-0-					3

BLANCONIA (FOX SAND) //CONT.// 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

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

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

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

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-
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-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
01	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			5
02	4592 #	-0-	-0-	-4592	-0-			N	-0-			5
03	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			5

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

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

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

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-28932			N	-0-			66

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

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

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27

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

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

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

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-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	823	1	1916	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	2120	-0-	-120	-0-	643	1	1477	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	1609	-0-	-871	-0-	357	1	1252	2	N	-0-			-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

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

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

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

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

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-
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-

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

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
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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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-
01	3236	3236	-0-	-0-	-0-	61	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	2593	2593	-0-	-0-	-0-	46	1	2547	2	N	-0-					-0-
*03	2446	2446	-0-	-0-	-0-	41	1	2405	2	N	-0-					-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

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

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	3100 N	2726	-0-	-374	2934	1594	1	1112	2	Y	-0-					-0-
						20	5									
02	2800 N	2339	-0-	-461	2473	1430	1	895	2	Y	-0-					-0-
						14	5									
*03	3100 N	2719	-0-	-381	2092	1636	1	1076	2	Y	-0-					-0-
						7	5									

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

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

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	7471	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	23	1	98	2	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 860 - 863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	25	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	2	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 164699 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1274 - 1280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	28	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	23	1	99	2	Y	-0-			-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	2	Y	-0-			-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

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-
01	3102	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
02	2991	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
*03	2844	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-			-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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-
01	3193 #	2941	-0-	-252	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
02	2968 #	2257	-0-	-711	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
03	3286 #	2958	-0-	-328	-0-	2958	2			N	-0-			-0-

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

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-
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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	24	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	17	1	76	2	Y	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	Y	-0-			-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

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

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-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	60	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	2	Y	-0-			-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS (3950) //CONT.// 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3957 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	25	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	22	1	96	2	Y	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					-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

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-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	85	1	371	2	Y	-0-					-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

*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									
01	16275 #	14541	-0-	-1734	-0-	873	1	13668	3	N	-0-					-0-
02	16380 #	15685	-0-	-695	-0-	844	1	14841	3	N	-0-					-0-
03	18135 #	17383	-0-	-752	-0-	949	1	16434	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	9548 #	8997	-0-	-551	-0-	540	1	8457	3	N	-0-					-0-
02	8400 #	8037	-0-	-363	-0-	433	1	7604	3	N	-0-					-0-
03	9176 #	8515	-0-	-661	-0-	465	1	8050	3	N	-0-					-0-

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

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-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	166	1	2427	2	N	-0-					-0-
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	N	-0-					-0-
*03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	166	1	2668	2	N	-0-					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	465 N	384	-0-	-81	-0-	62	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	63	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	70	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	2	Y	-0-					-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

10	2480 #	802	-0-	-1678	-0-	174	1	628	2	N	-0-					284
11	2400 #	57	-0-	-2343	-0-	49	1	8	2	N	-0-					284
12	2480 #	572	-0-	-1908	-0-	229	1	343	2	N	-0-					284
01	2449 #	244	-0-	-2205	-0-	244	1			N	-0-	154	1			130
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					130
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					130

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

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

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

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-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	Y	-0-					-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	Y	-0-					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
01	1953 #	1606	-0-	-347	-0-	1599	2	7	9	N	6			152
02	1764 #	1402	-0-	-362	-0-	1392	2	10	9	N	9			161
03	1953 #	1774	-0-	-179	-0-	1767	2	7	9	N	6			167

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

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-
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

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-
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

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-
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-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

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

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

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

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
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-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

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

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

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

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-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
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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55

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
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
01	403	N	172	-0-	-231	-0-	161	2	11	9	N	10					48
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	181	2	11	9	N	10					58
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	168	2	11	9	N	10					68

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
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-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-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
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
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					35
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	2			N	-0-					35
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					35

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
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-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-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
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
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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									
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	620	1	3079	2	N	40					142
							44	9									
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	520	1	2831	2	N	29					171
							32	9									
*03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	620	1	3412	2	N	39					210
							43	9									

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

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

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

WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

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

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

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

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

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-
01	6200	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
02	5714	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6138	6118	-0-	-20	-0-	6118	2			N	-0-					-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
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									
01	19127 #	6919	-0-	-12208	-0-	2139	1	4620	2	N	145					315
						160	9									
02	22120 #	-0-	-0-	-22120	-0-					N	-0-	196	1			119
03	24490 #	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					119

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

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-
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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

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
01	1550 #	1233	-0-	-317	-0-	1179	2	54	9	Y	49	159	1			27
02	1400 #	1074	-0-	-326	-0-	1060	2	14	9	Y	13					40
*03	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	Y	11					51

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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
01	1395 S	752	-0-	-643	-0-	721	2	31	9	N	28					141
02	1344 S	1090	-0-	-254	-0-	1046	2	44	9	N	40	149	1			32
*03	1433 S	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					46

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
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
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-
01	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-

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
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
01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	2			N	-0-					7
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					7
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					7

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
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
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	N	14					66
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5					71
03	1023	N	318	-0-	-705	-0-	318	2			N	-0-					71

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

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					35
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6					41
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					43

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1116	X	541	-0-	-575	-0-	53	1	488	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	802	-0-	-206	-0-	97	1	705	2	N	-0-					-0-
03	930	X	886	-0-	-44	-0-	115	1	771	2	N	-0-					-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
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-
01	1674 X	1148	-0-	-526	-0-	36	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1612	2	N	-0-			-0-
*03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1684	2	N	-0-			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

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
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			100
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			100
*03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			100

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

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
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	489	2	17	9	N	15			48
02	1260 N	983	-0-	-277 B	-0-	962	2	21	9	N	19			67
*03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	931	2	18	9	N	16			83

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

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

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11854 - 11932

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

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

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

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-
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-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4639	2	66	9	N	60					77
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4361	2	121	9	N	110	164	1			23
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4212	2	121	9	N	110					133

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
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
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3880	2	33	9	N	30					82
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3673	2	33	9	N	30					112
*03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3640	2	33	9	N	30					142

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
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-
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-

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	186	X	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	364	X	179	-0-	-185 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	403	X	186	-0-	-217 B	-0-	186	2			N	-0-					-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
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
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

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

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
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

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

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

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

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-
01	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	775	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	700	1	999	2	Y	-0-			-0-
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	775	1	1135	2	Y	-0-			-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

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-
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-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

*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							
01	20956	5197	-0-	-15759	-0-	260	1	3615	2	N	-0-					54
						1322	3									
02	18928	NO RPT	-0-	-18928	-0-					N	NO RPT					54
03	11191 #	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					54

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

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									
01	9300 X	6807	-0-	-2493	-0-	783	1	6006	2	N	16					317
						18	9									
02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	801	1	5474	2	N	17					334
						19	9									
*03	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	899	1	5401	2	N	17					351
						19	9									

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

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

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

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
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-
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-

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

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

BRUSHY CREEK (FRIO 2760) 12649 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 258005 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*03	2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-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
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-
01	T. A.	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-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) //CONT.// 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220674 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2910 - 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
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -54627					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -54627					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -54627					N	NO RPT					-0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	761	X	761	-0-	-0-	B -0-	761	2			N	-0-					-0-
02	980	X	381	-0-	-599	B -0-	381	2			N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	B -0-	364	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	14089	X	14089	-0-	-0-	B -0-	14089	2			N	-0-					-0-
02	12510	X	12510	-0-	-0-	B -0-	12510	2			N	-0-					-0-
*03	14031	X	14031	-0-	-0-	B -0-	14031	2			N	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
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
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					160
02	1092	N	758	-0-	-334	-0-	747	2	11	9	N	10					170
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	N	17					187

GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

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
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7476	2	144	9	Y	131					249
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6546	2	112	9	Y	102	179	1			172
03	7626	X	7200	-0-	-426	-0-	7078	2	122	9	Y	111					283

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

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
01	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13609	2	387	9	Y	352	354	1			192
02	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11331	2	424	9	Y	385	352	1			225
*03	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	11924	2	387	9	Y	352	352	1			225

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

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
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11814	2	166	9	Y	151					405
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9385	2	124	9	Y	113	180	1			338
*03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11124	2	76	9	Y	69	178	1			229

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

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
01	14322	X	11137	-0-	-3185	-0-	10994	2	143	9	Y	130					356
02	10080	X	4898	-0-	-5182	-0-	4787	2	111	9	Y	101	178	1			279
03	11160	X	10808	-0-	-352	-0-	10543	2	265	9	Y	241	179	1			341

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

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
01	T. A.		-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	-0-					38

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 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
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									
01	18135	X	16850	-0-	-1285	-0-	1142	1	15497	2	N	192	187	1			306
							211	9									
02	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	1060	1	14312	2	N	173	198	1			281
							190	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

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
10	9238	X	8311	-0-	-927	-0-	549	1	7619	2	N	130	188	1			234
							143	9									
11	8550	X	7808	-0-	-742	-0-	511	1	7178	2	N	108	188	1			154
							119	9									
12	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	531	1	7201	2	N	122					276
							134	9									
01	8308	X	8156	-0-	-152	-0-	550	1	7471	2	N	123	190	1			209
							135	9									
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	460	1	6215	2	N	100					309
							110	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

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
10	11811	X	9460	-0-	-2351	-0-	627	1	8699	2	N	122	189	1			214
							134	9									
11	11430	X	10924	-0-	-506	-0-	717	1	10085	2	N	111	187	1			138
							122	9									
12	11222	X	10976	-0-	-246	-0-	744	1	10093	2	N	126					264
							139	9									
01	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	712	1	9672	2	N	105	192	1			177
							116	9									
02	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	662	1	8944	2	N	160					337
							176	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

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
10	6944	X	6616	-0-	-328	-0-	436	1	6053	2	N	115					259
							127	9									
11	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	410	1	5764	2	N	119	191	1			187
							131	9									
12	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	434	1	5892	2	N	107					294
							118	9									
01	6634	X	6398	-0-	-236	-0-	429	1	5822	2	N	134	191	1			237
							147	9									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	388	1	5236	2	N	97					334
							107	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	2	N	52					152
							57	9									
11	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	92	1	1294	2	N	52					204
							57	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	2	N	4					208
							4	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	51	189	1			70
							56	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	N	40					110
							44	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
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									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	21					314
							23	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	3	186	1			131
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11248 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					94
02	T. A.		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					94
*03	18687	X	18545	-0-	-142	-0-	17940	2	605	9	N	550	334	1			310

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 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
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
01	6913	X	6359	-0-	-554	-0-	6271	2	88	9	N	80					334
02	6384	X	5633	-0-	-751	-0-	5612	2	21	9	N	19					353
03	7068	X	6983	-0-	-85	-0-	6862	2	121	9	N	110	176	1			287

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
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
01	6107	X	5371	-0-	-736	-0-	5231	2	140	9	N	127	354	1			157
02	5068	X	4522	-0-	-546	-0-	4445	2	77	9	N	70					227
*03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6558	2	88	9	N	80					307

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
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									
01	113088	X	89435	-0-	-23653	-0-	527	1	87988	2	N	836	855	1			428
							920	9									
02	97776	X	71474	-0-	-26302	-0-	476	1	70206	2	N	720	540	1			608
							792	9									
03	98239	X	80177	-0-	-18062	-0-	527	1	78774	2	N	796	890	1			514
							876	9									

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

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									
01	31992	X	9085	-0-	-22907	-0-	221	1	8723	2	N	128	180	1	2	8	247
							141	9									
02	28896	X	203	-0-	-28693	-0-	51	1	152	2	N	-0-					247
03	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	126	178	1			195

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

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
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

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
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	4	23	1			122
							4	9									
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	138	1	326	2	N	7					129
							8	9									
*03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	229	1	184	3	N	5					134
							6	9									

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
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
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	148	1	350	2	N	55	170	1			28
							61	9									
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	136	1	322	2	N	10					38
							11	9									
*03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	276	1	221	3	N	9					47
							10	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976

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									
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5031	2	35	9	N	32					192
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	229	1	6051	2	N	182					374
							200	9									
*03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	674	1	6141	2	N	82	184	0			272
							90	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

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
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	142	1	2421	2	Y	-0-					67
02	2352	N	2251	-0-	-101	-0-	835	1	1416	2	Y	-0-					67
03	2604	N	2148	-0-	-456	-0-	577	1	1571	2	Y	-0-					67

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					22
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	91	1	154	2	Y	-0-					22
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	68	1	185	2	Y	-0-					22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

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
01	1271	X	663	-0-	-608	-0-	37	1	626	2	N	-0-					147
02	644	X	424	-0-	-220	-0-	157	1	267	2	N	-0-					147
03	713	X	76	-0-	-637	-0-	20	1	56	2	N	-0-					147

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 12196

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILLIAMS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245919 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 3817 PERF. 2784 - 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
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-
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-

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
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-
01	1643	X	938	-0-	-705	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	851	-0-	-605	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	911	-0-	-701	-0-	911	3			N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3565	X	3193	-0-	-372	-0-	177	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3002	-0-	-442	-0-	1114	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	1016	1	2764	2	N	-0-					-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
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
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			57
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	53	1	91	2	N	-0-			57
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	N	-0-			57

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

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
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	N	-0-			50
02	1232 N	944	-0-	-288	-0-	350	1	594	2	N	-0-			50
03	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-			50

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 179896 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10426 - 12196

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-
01	14B2 EXT	-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-

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

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
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			78
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	15	1	25	2	N	-0-			78
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	7	1	18	2	N	-0-			78

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 239062 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 16552 PERF.13294 - 13306

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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									
*01	2387 #	1650	-0-	-737	-0-	360	1	1290	2	N	-0-					37
*02	2100 #	1800	-0-	-300	-0-	420	1	1377	2	N	3					40
						3	9									
*03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	465	1	1598	2	N	2					42
						2	9									

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

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
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					56
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					56
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56

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

10	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	583	1	17277	3	Y	158	178	1			144
						174	9									
11	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	563	1	16774	3	Y	148	181	1			111
						163	9									
12	17949 X	15205	-0-	-2744	-0-	472	1	14581	3	Y	138					249
						152	9									
01	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	578	1	17423	3	Y	153	181	1			221
						168	9									
02	16660 X	16486	-0-	-174	-0-	521	1	15837	3	Y	116	178	1			159
						128	9									
03	18073 X	17713	-0-	-360	-0-	594	1	16950	3	Y	154	184	1			129
						169	9									

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

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-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	45	1	1365	3	Y	-0-					-0-
02	1316 N	1188	-0-	-128	-0-	38	1	1150	3	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	41	1	1179	3	Y	-0-					-0-

GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

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									
01	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	409	1	12339	3	Y	157	162	1			179
						173	9									
02	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	383	1	11643	3	Y	151	156	1			174
						166	9									
03	13268 X	11960	-0-	-1308	-0-	399	1	11388	3	Y	157	159	1			172
						173	9									

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
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									
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	238	1	7185	3	N	52					202
							57	9									
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	211	1	6402	3	N	62	178	1			86
							68	9									
*03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	225	1	6407	3	N	59					145
							65	9									

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

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									
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	162	1	4889	3	Y	150	179	1			189
							165	9									
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	130	1	3935	3	Y	100	171	1			118
							110	9									
03	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	123	1	3495	3	Y	91					209
							100	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851

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-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-

GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

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									
01	3193	X	1835	-0-	-1358	-0-	58	1	1747	3	Y	27	17	1			29
							30	9									
02	2212	X	2210	-0-	-2	-0-	70	1	2120	3	Y	18	25	1			22
							20	9									
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2373	3	Y	16	20	1			18
							18	9									

BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	2604	#	44	-0-	-2560	-0-	41	1	3	9	N	3					145
02	2072	#	45	-0-	-2027	-0-	37	1	8	9	N	7					152
03	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					152

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2449	N	1501	-0-	-948	-0-	1494	2	7	9	N	6	176	1			25
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2315	2	88	9	N	80					105
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1839	2	86	9	N	78					183

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143

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

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
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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					52
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					52
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					52

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	14	11	3			N	-0-					-0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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-
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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14	9	N	13				110
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5				115
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	3	13	9	N	12				127

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

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				210
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-				210
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				210

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PERKINS, CROCKER WELL #: 2 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
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2011 - PLUGGED 03/29/11

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

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
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	604	1	2914	2	N	4					52
						4	9									
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	480	1	2751	2	N	1					53
						1	9									
*03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	593	1	3019	2	N	3					56
						3	9									

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

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
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

C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 2 RRCID -> 157890 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5164

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

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-
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-

BURKES RIDGE (1600) //CONT.// 13551 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 15 C RRCID -> 166396 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3078 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKES RIDGE (2040) 13551 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 2 RRCID -> 161804 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 1877 - 1880

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

THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 1-T RRCID -> 165323 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1875 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	5766	#	4455	-0-	-1311	-0-	490	1	3965	2	N	-0-					144
02	4928	#	3156	-0-	-1772	-0-	496	1	2660	2	N	-0-					144
03	4867	#	3308	-0-	-1559	-0-	488	1	2820	2	N	-0-					144

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
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-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    B. U.-MOBIL-STIEREN               WELL #:    1    RRCID -> 038057  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 6850 -  6868
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    B. U.-BOYCE                       WELL #:    1 L  RRCID -> 080774  COMPL. DATE 02/01/1979  TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 -  6760
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 #   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - P&A EFF 10/11/12

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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-
```

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	45	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

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-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 11 RRCID -> 097356 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6484 - 6498

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

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-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

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-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	3	N	-0-					-0-
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CYMRI, L.L.C. 195801
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-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
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-
01	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	349	1	8016	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7659	-0-	7659	7659	486	1	7173	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7659					Y	NO RPT					-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
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-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	237	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	N	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	60	-0-	60	125	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					-0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

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-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

BURNELL (2900) 13648 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 2 RRCID -> 250561 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3162 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1519 #	948	-0-	-571	-0-	104	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1204 #	823	-0-	-381	-0-	129	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1178 #	849	-0-	-329	-0-	125	1	724	2	N	-0-					-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4946	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

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

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
01	744 N	675	-0-	-69	-0-	664	3	11	9	N	10					27
02	672 N	527	-0-	-145	-0-	518	3	9	9	N	8					35
03	744 N	568	-0-	-176	-0-	558	3	10	9	N	9					44

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
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

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

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2382	2	11	9	Y	10			37
*03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4111	2	11	9	Y	10			47

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

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
01	DLQ G-10	124	-0-	124	1773	124	3			Y	-0-			8
02	1891 N	118	-0-	-1773	-0-	110	3	8	9	Y	7			15
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5			20

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

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
01	DLQ G-10	785	-0-	785	9246	773	3	12	9	Y	11			31
02	2800 N	775	-0-	-2025	7221	765	3	10	9	Y	9			40
*03	3100 N	870	-0-	-2230	4991	861	3	9	9	Y	8			48

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 615852
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
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-
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-

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
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
01	DLQ G-10	431	-0-	431	6792	420	3	11	9	Y	10			29
02	2800 N	338	-0-	-2462	4330	329	3	9	9	Y	8			37
*03	3100 N	416	-0-	-2684	1646	407	3	9	9	Y	8			45

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

*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-
01	2418	1972	-0-	-446	-0-	217	1	1755	3	N	-0-			-0-
02	2184	1036	-0-	-1148	-0-	120	1	916	3	N	-0-			-0-
03	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-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
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	43					124
02	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1160	2	76	9	N	69	152	1			41
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12					53

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

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									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	98	180	1			132
02	336 N	204	-0-	-132	-0-	15	1	114	3	N	68					200
						75	9									
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	90	178	1			112

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

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-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

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-
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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-
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-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

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									
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	167	1	2677	2	N	10					170
							11	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	146	1	2308	2	N	9					179
							10	9									
03	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	156	1	2398	2	N	8					187
							9	9									

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
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
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									
01	3534	X	2334	-0-	-1200	-0-	359	1	1961	2	N	13					161
							14	9									
02	3192	X	2807	-0-	-385	-0-	401	1	2387	2	N	17					178
							19	9									
03	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	380	1	2581	2	N	15					193
							17	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816

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									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					96
02	1652	N	733	-0-	-919	-0-	733	2			N	-0-					96
03	1333	N	668	-0-	-665	-0-	19	1	649	2	N	-0-					96

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

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-
01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	18	1	353	3	N	-0-				-0-
02	420	N	320	-0-	-100	B	-0-	18	1	302	2	N	-0-				-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	15	1	315	2	N	-0-				-0-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
GANTT, ADA ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207485 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7922 - 7930

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

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

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-
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-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	13833	R	13833	-0-	-0-	-0-	13589	2	244	9	N	222	194	1			206
02	11834	R	11834	-0-	-0-	-0-	11643	2	191	9	N	174	188	1			192
*03	15319		15319	-0-	-0-	-0-	15068	2	251	9	N	228	188	1			232

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

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 5 RRCID -> 182267 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5320 - 5328

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

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											
01	6417	X	5473	-0-	-944	-0-	996	1	4198	2	N	254	179	1					134
							279	9											
02	5320	X	5025	-0-	-295	-0-	996	1	3810	2	N	199	179	1					154
							219	9											
03	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	1018	1	4118	2	N	183	180	1					157
							201	9											

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	2	12	9	N	11					99
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					104
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	195	2	13	9	N	12	116	1			-0-

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
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
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

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

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
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

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

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-
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-

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

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

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

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
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

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
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									
01	558	#	-0-	-0-	-558 B	-14318					N	-0-					16
02	392	#	-0-	-0-	-392 B	-14710					N	-0-					16
03	341	#	-0-	-0-	-341 B	-15051					N	-0-					16

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

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
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

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
01	589	#	-0-	-0-	-589 B	-24736					N	-0-					16
02	224	#	-0-	-0-	-224 B	-24960					N	-0-					16
03	248	#	-0-	-0-	-248 B	-25208					N	-0-					16

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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
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

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

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
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3011	2	34	9	N	31					101
02	2380	X	2313	-0-	-67	-0-	2288	2	25	9	N	23					124
*03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2768	2	50	9	N	45					169

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	114 1 53 9	3573 2	Y	48	56 1		58
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	105 1 59 9	3314 2	Y	54			112
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	109 1 54 9	3396 2	Y	49	127 1		34
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	108 1 55 9	3323 2	Y	50			84
02	3388 X	3240	-0-	-148	-0-	100 1 54 9	3086 2	Y	49			133
03	3751 X	3372	-0-	-379	-0-	106 1 61 9	3205 2	Y	55	138 1		50

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

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
01	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	202 1 84 9	6249 2	Y	76			143
02	5880 X	5838	-0-	-42	-0-	180 1 83 9	5575 2	Y	75			218
03	6510 X	6474	-0-	-36	-0-	204 1 91 9	6179 2	Y	83	217 1		84

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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-
01	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	310 1	792 2	N	-0-			-0-
02	980 R	980	-0-	-0-	-0-	280 1	700 2	N	-0-			-0-
*03	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	310 1	847 2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	T. A.	298	-0-	298	298	85	1	213	2	N	-0-					67

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: 5 RRCID -> 213994 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5499 - 5505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

EBERSTADT WELL #: 6 RRCID -> 218338 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

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									
01	2263 X	1757	-0-	-506	-0-	310	1	1440	2	N	6					135
						7	9									
02	2044 X	1315	-0-	-729	-0-	280	1	1034	2	N	1					136
						1	9									
03	1953 X	1110	-0-	-843	-0-	310	1	798	2	N	2					138
						2	9									

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 8 RRCID -> 229788 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5452 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

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
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									
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	310	1	445	2	N	-0-					22
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	280	1	361	2	N	-0-					22
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	310	1	516	2	N	-0-					22

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
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					32

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 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
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									
01	93 X	18	-0-	-75	-0-	1	1	13	2	N	4					84
						4	9									
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					84
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					84

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
10	6696 X	6325	-0-	-371	-0-	310	1	5550	2	N	423	539	1			80
						465	9									
11	6210 X	6079	-0-	-131	-0-	300	1	5360	2	N	381	362	1			99
						419	9									
12	6417 X	5636	-0-	-781	-0-	310	1	4845	2	N	437	363	1			173
						481	9									
01	6417 X	5917	-0-	-500	-0-	300	1	5122	2	N	450	361	1			262
						495	9									
02	5712 X	5336	-0-	-376	-0-	280	1	4619	2	N	397	538	1			121
						437	9									
03	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	310	1	5175	2	N	449	362	1			208
						494	9									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
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
01	18135	X	17756	-0-	-379	-0-	470 244	1 9	17042	2	Y	222	334	1			290
02	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	422 387	1 9	15363	2	Y	352	165	1			477
03	17825	X	16145	-0-	-1680	-0-	468 267	1 9	15410	2	Y	243	492	1			228

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	147	2	Y	2	1	1			3
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	1 3	1 9	50	2	Y	3	3	1			3
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	2 3	1 9	74	2	Y	3	2	1			4
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	2 2	1 9	63	2	Y	2	3	1			3
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	204	2	Y	2	1	1			4
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	140	2	Y	4	5	1			3

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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
01	1612	X	1355	-0-	-257	-0-	1311	2	44	9	N	40					94
02	1456	X	1390	-0-	-66	-0-	1360	2	30	9	N	27					121
03	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	1351	2	68	9	N	62	35	1			148

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIENTE (11,600) 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2T RRCID -> 188384 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11911

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

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 202655 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

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-
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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

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-
01	4650 #	1886	-0-	-2764	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
02	3976 #	401	-0-	-3575	-0-	401	2		N	-0-			-0-
03	3286 #	1666	-0-	-1620	-0-	1666	2		N	-0-			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

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
01	33480 X	30240	-0-	-3240	-0-	28295	2	1945	9	N	1768	1669	1			302
02	DLQ G-10	28476	-0-	28476	28476	27398	2	1078	9	N	980	960	1			322
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28476					N	NO RPT					322

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

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
01	59937 X	59937	-0-	-0-	-0-	56644	2	3293	9	N	2994	3378	1			463
02	DLQ G-10	61165	-0-	61165	61165	58052	2	3113	9	N	2830	2725	1			568
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61165					N	NO RPT					568

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

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
01	1612 N	1190	-0-	-422	-0-	1144	2	46	9	N	42					152
02	1428 N	41	-0-	-1387	-0-	40	2	1	9	N	1					153
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					153

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

10	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					166
11	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					166
12	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	15					181
01	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	41					222
02	0 W	-0-	-0-	-0-	13425					N	8					230
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13425					N	NO RPT					230

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

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-
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-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

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

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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-
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-

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

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									
01	4495	3938	-0-	-557	-0-	775	1	3082	2	N	74					306
						81	9									
02	4260	4260	-0-	-0-	-0-	700	1	3476	2	N	76	181	1			201
						84	9									
03	4495	4071	-0-	-424	-0-	675	1	3356	2	N	36					237
						40	9									

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

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

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

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									
01	4588 #	4568	-0-	-20	-0-	810	1	3719	2	N	35					157
						39	9									
02	4144 #	3308	-0-	-836	-0-	690	1	2592	2	N	24					181
						26	9									
03	4650 #	4061	-0-	-589	-0-	750	1	3114	2	N	179	178	1			182
						197	9									

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

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

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									
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	427	1	1742	2	N	50					155
							55	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	385	1	1548	2	N	52	142	1			65
							57	9									
*03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	416	1	1491	2	N	61	30	1			96
							67	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

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									
01	10540	X	9937	-0-	-603	-0-	897	1	8769	2	N	246	181	1			243
							271	9									
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	827	1	8036	2	N	404	577	1			70
							444	9									
*03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	1006	1	9789	2	N	248	209	1			109
							273	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

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									
01	5270	X	4731	-0-	-539	-0-	583	1	4084	2	N	58					243
							64	9									
02	5152	X	4253	-0-	-899	-0-	530	1	3665	2	N	53	219	1			77
							58	9									
03	5704	X	4053	-0-	-1651	-0-	552	1	3398	2	N	94	30	1			141
							103	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
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									
01	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	62	1	933	2	N	54					87
							59	9									
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	987	2	N	49	31	1			105
							54	9									
*03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	82	1	1151	2	N	70	29	1			146
							77	9									

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
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									
01	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	574	1	4996	2	Y	79					148
							87	9									
02	4900	X	4576	-0-	-324	-0-	488	1	4024	2	Y	58	15	1			191
							64	9									
03	5425	X	4158	-0-	-1267	-0-	484	1	3608	2	Y	60	149	1			102
							66	9									

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
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									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	1465	2	Y	33					60
							36	9									
02	1568	N	1411	-0-	-157	-0-	150	1	1233	2	Y	25	15	1			70
							28	9									
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	176	1	1311	2	Y	28	61	1			37
							31	9									

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
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									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	64					173
							70	9									
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	73	1	1066	2	N	102	103	1			172
							112	9									
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	74	1	1036	2	N	138	230	1			80
							152	9									

CANTANKEROUS (YEGUA) 15422 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 237964 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6561 - 6585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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

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-
01	6355 R	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
*02	5118 R	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
03	6510 #	6251	-0-	-259	-0-	6251	2		N	-0-			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

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

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-
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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

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-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	13	1	1170	2	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	29	-0-	-1242	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-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

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

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

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-
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-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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
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

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
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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	806	N	998	-0-	192 B	-71945	40	1	958	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1039	-0-	-81 B	-71945	64	1	975	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-71945					N	NO RPT					-0-

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
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

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
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-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-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
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									
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	Y	29	175	1			136
							32	9									
02	3416	X	3291	-0-	-125	-0-	103	1	3164	2	Y	22					158
							24	9									
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	119	1	3124	2	Y	24					182
							26	9									

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
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									
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	310	1	5150	2	N	72					173
						79	9									
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	250	1	3326	2	N	101	180	1			94
						111	9									
*03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	310	1	4666	2	N	72					166
						79	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
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-

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

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-
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-

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

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

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-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

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-
01	2139 X	521	-0-	-1618	-0-	518	2	3	9	Y	3					3
02	1932 X	408	-0-	-1524	-0-	408	2			Y	-0-					3
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3

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

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-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	Y	2					2
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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

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-
01	899	N	394	-0-	-505	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	221	-0-	-1123	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-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

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
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	789	2	29	9	N	26					327
02	1344	N	765	-0-	-579	-0-	748	2	17	9	N	15					342
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	711	2	23	9	N	21	237	1			126

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
10	T. A.	9356	-0-	9356	164505	120	1	9074	2	N	147	178	1	6	8	209
						162	9									
11	173468	8963	-0-	-164505	-0-	120	1	8713	2	N	118	188	1			139
						130	9									
12	8468 R	8468	-0-	-0-	-0-	120	1	8238	2	N	100					239
						110	9									
01	10013 #	7716	-0-	-2297	-0-	120	1	7475	2	N	110	191	1			158
						121	9									
02	8596	6245	-0-	-2351	-0-	120	1	6033	2	N	84					242
						92	9									
03	9362 #	7323	-0-	-2039	-0-	120	1	7106	2	N	88	179	1			151
						97	9									

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

10	6510 #	6034	-0-	-476	-0-	1109	1	4846	2	N	72	177	1			63
						79	9									
11	6000 #	5651	-0-	-349	-0-	1133	1	4452	2	N	60					123
						66	9									
12	6293 #	3991	-0-	-2302	-0-	493	1	3450	2	N	44					167
						48	9									
01	6324 R	6324	-0-	-0-	-0-	1188	1	5009	2	N	115	181	1			101
						127	9									
02	5684 #	4910	-0-	-774	-0-	998	1	3818	2	N	85					186
						94	9									
03	6045 #	5354	-0-	-691	-0-	1043	1	4223	2	N	80	180	1			86
						88	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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-
01	SHUT IN	-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-

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

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122		463
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		463
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2		465

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

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					28
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	179	3	21	9	N	19					47
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	160	3	25	9	N	23					70

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	568	1	10139	2	N	103	191	1			142
							113	9									
02	10920	X	9857	-0-	-1063	-0-	413	1	9345	2	N	90					232
							99	9									
03	12090	X	11265	-0-	-825	-0-	376	1	10776	2	N	103	187	1			148
							113	9									

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	529	1	9447	2	N	173	193	1			189
							190	9									
02	9100	X	7831	-0-	-1269	-0-	325	1	7363	2	N	130					319
							143	9									
*03	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	364	1	10412	2	N	172	381	1			110
							189	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

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
01	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12391	2	487	9	N	443	175	1			314
*02	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10646	2	231	9	N	210	342	1			182
*03	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9169	2	255	9	N	232	346	1			68

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

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
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	6666	2	150	9	N	136	190	1			119
02	6440	X	6384	-0-	-56	-0-	6290	2	94	9	N	85					204
*03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6954	2	96	9	N	87	186	1			105

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

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
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1742	2	65	9	N	59					393
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1540	2	76	9	N	69					462
03	1705	X	1690	-0-	-15	-0-	1626	2	64	9	N	58	188	1			332

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

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
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
01	16151 X	12258	-0-	-3893	-0-	12166	2	92	9	N	84	175	1			59
02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16399	2	145	9	N	132					191
*03	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	13904	2	320	9	N	291	178	1			304

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 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
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
*01	8618 X	7790	-0-	-828	-0-	7779	2	11	9	N	10					190
*02	8400 X	636	-0-	-7764	-0-	630	2	6	9	N	5					195
03	9300 X	73	-0-	-9227	-0-	73	2			N	-0-					195

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5518 X	2854	-0-	-2664	-0-	930	1	1865	3	N	54					193
						59	9									
02	4984 X	2146	-0-	-2838	-0-	840	1	1274	3	N	29	174	1			48
						32	9									
03	3224 X	2328	-0-	-896	-0-	930	1	1361	3	N	34					82
						37	9									

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
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
01	11749 X	7208	-0-	-4541	-0-	7122	2	86	9	Y	78	98	1			1
*02	9800 X	9553	-0-	-247	-0-	9543	2	10	9	Y	9					10
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					10

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	71	88	1			3
*02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	8					11
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					11

LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	14570	X	11980	-0-	-2590	-0-	682	1	11132	3	N	151	183	1			85
							166	9									
02	11788	X	1731	-0-	-10057	-0-	132	1	1564	3	N	32	10	8			107
							35	9									
03	13051	X	616	-0-	-12435	-0-	616	1			N	-0-					107

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
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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

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

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

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

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
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									
01	1674	X	785	-0-	-889	-0-	19	1	719	3	N	43					140
							47	9									
02	1232	N	621	-0-	-611	-0-	15	1	586	3	N	18	18	8			140
							20	9									
*03	806	N	776	-0-	-30	-0-	19	1	737	3	N	18	18	8			140
							20	9									

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

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-
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-

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

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

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

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
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
01	3100	2335	-0-	-765	-0-	393	1	1942	2	N	-0-					87
02	2800	2193	-0-	-607	-0-	333	1	1860	2	N	-0-					87
03	3100	1173	-0-	-1927	-0-	333	1	840	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

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

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-
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-

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

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

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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					59
02	105 X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					59
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					69
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					69
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					69

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

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
01	62 X	12	-0-	-50 B	-0-	12	1			N	-0-					190
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					190

CLAY WEST (WILCOX 10400) //CONT.// 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	42598	X	42598	-0-	-0- B	-0-	40863	2	1735	9	N	1577	1303	1			456
*02	39568	X	39568	-0-	-0- B	-0-	37730	2	1838	9	N	1671	1697	1			430
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					430

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

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-
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-

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

10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					106
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					106
12	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					106
01	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					106
02	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					106
03	2046	#	980	-0-	-1066	-0-	980	2			N	-0-					106

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

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-
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-

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

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
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4883	2	124	9	N	113	188	1			77
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4426	2	86	9	N	78					155
*03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4548	2	98	9	N	89					244

BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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-
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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

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
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	205	1	3642	2	N	2					50
						2	9									
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2240	2	N	4					54
						4	9									
*03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	192	1	3385	2	N	2					56
						2	9									

VISTATEX ENERGY LLC 886279
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

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
01	6913 X	532	-0-	-6381	-0-	475	2	57	9	Y	52					174
02	5600 X	353	-0-	-5247	-0-	286	2	67	9	Y	61	66	1			169
03	4650 X	1138	-0-	-3512	-0-	1080	2	58	9	Y	53	155	1			67

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

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

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
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

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

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-
01	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	2415	-0-	2415	2415	2415	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2415			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			21
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

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

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
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	913	2	18	9	N	16					184
02	812 X	597	-0-	-215	-0-	586	2	11	9	N	10					194
*03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					194

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

*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
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

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

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

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
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

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

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
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

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

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

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
01	2201 #	2010	-0-	-191	-0-	1970	2	40	9	N	36			86
02	1988 #	1695	-0-	-293	-0-	1660	2	35	9	N	32			118
03	2015 #	1732	-0-	-283	-0-	1696	2	36	9	N	33			151

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

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-
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-

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 220963 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6884 - 6887

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: 4 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

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
01	837 N	587	-0-	-250	B	-0-	28	1	559	3	N	-0-					21
02	616 N	317	-0-	-299	B	-0-	31	1	286	3	N	-0-					21
03	651 N	598	-0-	-53	B	-0-	166	1	432	3	N	-0-					21

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

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-
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-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

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-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT						-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
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
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-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	409					Y	NO RPT					-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

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
01	5022 X	4607	-0-	-415	-0-	4567	2	40	9	N	36					181
02	4536 X	4039	-0-	-497	-0-	4004	2	35	9	N	32	169	1			44
03	4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3822	2	36	9	N	33					77

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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
01	2263 X	2021	-0-	-242	-0-	1981	2	40	9	N	36					144
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1760	2	35	9	N	32					176
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	N	33					209

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

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

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
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

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

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

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

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-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - PLUGGED 01/03/13

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

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

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

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
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

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

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-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

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

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

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-
01	124 X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84 X	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	93 X	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

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-
01	6634 X	5987	-0-	-647	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5414	-0-	-662	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	6121	-0-	-606	-0-	6121	2			N	-0-					-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

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-
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-

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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	310 #	144	-0-	-166	-0-	4	1	140	2	N	-0-	-0-
02	280 #	84	-0-	-196	-0-	2	1	82	2	N	-0-	-0-
03	310 #	123	-0-	-187	-0-	3	1	120	2	N	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
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-
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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

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
01	8926	R	8926	-0-	-0-	-0-	8912	2	14	9	N	13		55
*02	5408	R	5408	-0-	-0-	-0-	5384	2	24	9	N	22		77
*03	9097	R	9097	-0-	-0-	-0-	9064	2	33	9	N	30		107

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
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-
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-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

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-
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-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

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-
01	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	5583	-0-	-465	-0-	5583	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	6175	-0-	-521	-0-	6175	2	N	-0-			-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

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

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

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

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

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-
01	2697 X	2183	-0-	-514	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	1901	-0-	-423	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2225	-0-	-348	-0-	2225	2	N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

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-
01	2201 X	1679	-0-	-522	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1960 X	1788	-0-	-172	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1984 X	1741	-0-	-243	-0-	1741	2			N	-0-					-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

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

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 7500 PERF. 7046 - 7050

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	44	1	2447	2	N	-0-					47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	4836 #	1296	-0-	-3540	-0-	14	1	1282	2	N	-0-			-0-
02	4368 #	573	-0-	-3795	-0-	7	1	566	2	N	-0-			-0-
03	4836 #	72	-0-	-4764	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-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

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-
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-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

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-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

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

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

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 148899 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 1546 - 1556

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

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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
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-
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-

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
VESTAL, H. WELL #: 1 RRCID -> 129095 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

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-
01	0	N	17	-0-	17 B	-639	17	2			N	-0-					-0-
02	13	N	19	-0-	6 B	-633	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-633					N	NO RPT					-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

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-
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-

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

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-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

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-
01	527	#	345	-0-	-182	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
02	560	#	297	-0-	-263	-0-	6	1	291	2	N	-0-					-0-
03	620	#	390	-0-	-230	-0-	10	1	380	2	N	-0-					-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
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-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	56 #	22	-0-	-34	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

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

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
L. A. SCHMIDT "A" WELL #: 9 RRCID -> 245925 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4375 - 4377

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

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

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

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

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

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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127

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
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
01	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1779	2			N	-0-					121
02	1820	X	1570	-0-	-250	-0-	1538	2	32	9	N	29					150
03	2015	X	1736	-0-	-279	-0-	1700	2	36	9	N	33					183

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

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
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2377	2	18	9	N	16					213
02	2380	X	2143	-0-	-237	-0-	2100	2	43	9	N	39					252
03	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	2427	2	53	9	N	48	178	1			122

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

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
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15					123
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	N	9					132
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21	9	N	19					151

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

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-
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-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

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
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
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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
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

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

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
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	5022 X	4326	-0-	-696	-0-	701	1	3579	2	N	42					63
						46	9									
02	4536 X	4017	-0-	-519	-0-	585	1	3400	2	N	29					92
						32	9									
03	5208 X	4375	-0-	-833	-0-	659	1	3683	2	N	30					122
						33	9									

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

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									
01	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	1162	1	5934	2	N	18					95
						20	9									
02	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	1567	1	9104	2	N	32					127
						35	9									
*03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1241	1	6937	2	N	18					145
						20	9									

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
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
01	4340 X	2967	-0-	-1373	-0-	485	1	2475	2	N	6					49
						7	9									
02	2716 X	2382	-0-	-334	-0-	350	1	2032	2	N	-0-					49
*03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	347	1	1942	2	N	-0-					49

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

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
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
02	13 X	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					42
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	2759 N	2478	-0-	-281	-0-	431	1	2037	2	N	9					80
						10	9									
02	2380 N	2318	-0-	-62	-0-	390	1	1917	2	N	10					90
						11	9									
03	2759 N	2614	-0-	-145	-0-	431	1	2159	2	N	22					112
						24	9									

COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					126
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	29	1	149	2	N	-0-					8
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	24	1	140	2	N	-0-					8
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	24	1	134	2	N	-0-					8

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
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									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	197	1	1005	2	N	28					68
							31	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	204	1	1187	2	N	2					70
							2	9									
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	194	1	1085	2	N	8					78
							9	9									

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7068	X	6733	-0-	-335	-0-	527	1	6205	2	N	1					104
							1	9									
02	6216	X	5853	-0-	-363	-0-	470	1	5381	2	N	2					106
							2	9									
03	6882	X	6544	-0-	-338	-0-	525	1	6017	2	N	2					108
							2	9									

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

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
01	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	678	1	3463	2	N	-0-					53
02	4536	X	3743	-0-	-793	-0-	550	1	3193	2	N	-0-					53
03	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	646	1	3609	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

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
01	12927	X	11401	-0-	-1526	-0-	1867	1	9534	2	N	-0-					24
02	11200	X	10363	-0-	-837	-0-	1522	1	8841	2	N	-0-					24
03	12400	X	11131	-0-	-1269	-0-	1682	1	9401	2	N	44					68
							48	9									

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

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
01	186	X	182	-0-	-4	-0-	171	2	11	9	N	10					41
02	448	X	228	-0-	-220	-0-	213	2	15	9	N	14					55
03	496	X	188	-0-	-308	-0-	187	2	1	9	N	1					56

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

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

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

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

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-
01	T. A.	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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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

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

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

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

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-
01	1798 X	406	-0-	-1392 B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
02	1624 X	1539	-0-	-85 B	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-			-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

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-
01	4123 #	2284	-0-	-1839	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
02	3472 #	1412	-0-	-2060	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
03	3100 #	2739	-0-	-361	-0-	2739	2	N	-0-			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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-
01	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

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

YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

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

YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 132191 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2626 - 2632

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

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4991	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	4991	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	4508	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-
03	4991	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	1054 N	932	-0-	-122	-0-	192	1	740	2	N	-0-			181
02	784 N	754	-0-	-30	-0-	164	1	590	2	N	-0-			181
03	868 N	800	-0-	-68	-0-	206	1	594	2	N	-0-			181

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493 N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-			38
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-			38
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-			38
01	496 N	276	-0-	-220	-0-	16	1	260	2	N	-0-			38
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	27	1	315	2	N	-0-			38
03	589 N	216	-0-	-373	-0-	28	1	188	2	N	-0-			38

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

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

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

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

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

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

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

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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-
01	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	558	1	2771	2	N	-0-	-0-
02	3156	3156	-0-	-0-	-0-	504	1	2652	2	N	-0-	-0-
*03	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	558	1	1922	2	N	-0-	-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 N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 2470 - 4433

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

10	434 N	370	-0-	-64 B	-10550	9	1	331	2	Y	27	15	1			35
						30	9									
11	450 N	399	-0-	-51 B	-10550	10	1	365	2	Y	22	29	1			28
						24	9									
12	434 N	347	-0-	-87 B	-10550	10	1	314	2	Y	21	14	1			35
						23	9									
01	372 N	414	-0-	42 B	-10508	11	1	386	2	Y	15	27	1			23
						17	9									
02	364 N	370	-0-	6 B	-10502	9	1	333	2	Y	25	12	1			36
						28	9									
03	341 N	414	-0-	73 B	-10429	11	1	371	2	Y	29	44	1			21
						32	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

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
01	2852 X	2800	-0-	-52 B	-3115	2711	2	89	9	N	81	120	1			60
02	2576 X	1720	-0-	-856 B	-3115	1695	2	25	9	N	23					83
03	2852 X	1720	-0-	-1132 B	-3115	1690	2	30	9	N	27					110

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

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
01	2666 X	2421	-0-	-245 B	-68009	2365	2	56	9	N	51	68	1			44
02	2380 N	2504	-0-	124 B	-67885	2479	2	25	9	N	23					67
03	2325 N	2646	-0-	321 B	-67564	2617	2	29	9	N	26					93

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

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
01	1519 N	1299	-0-	-220 B	-19856	1245	2	54	9	N	49					203
02	1484 N	1359	-0-	-125 B	-19856	1308	2	51	9	N	46	175	1			74
03	1271 N	1613	-0-	342 B	-19514	1525	2	88	9	N	80	36	1			118

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

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
01	2759 N	2590	-0-	-169 B	-0-	2568	2	22	9	N	20	178	1			49
02	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2675	2	42	9	N	38					87
*03	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2224	2	65	9	N	59	36	1			110

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
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
01	1147 N	780	-0-	-367 B	-0-	748 2	32 9	N	29			130
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	805 2	15 9	N	14			144
*03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	912 2	65 9	N	59	36 1		167

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

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
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1298 2	10 9	N	9			158
02	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1400 2	14 9	N	13			171
*03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1533 2	56 9	N	51	36 1		186

GRISSOM WELL #: 7 RRCID -> 228110 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9082 - 9084

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
*01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			60
02	980 N	-0-	-0-	-980 B	-0-			N	-0-	60 1		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-

GRISSOM WELL #: 8 RRCID -> 230790 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8820 - 8998

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
*01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			73
02	812 N	-0-	-0-	-812 B	-0-			N	-0-	73 1		-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

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-
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-

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

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

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
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									
01	899 #	823	-0-	-76	-0-	386	1	397	2	N	36					98
						40	9									
02	728 #	651	-0-	-77	-0-	298	1	324	2	N	26					124
						29	9									
03	775 #	723	-0-	-52	-0-	264	1	413	2	N	42					166
						46	9									

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

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
01	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	3093	2	168	9	N	153					411
02	2996 X	2840	-0-	-156	-0-	2689	2	151	9	N	137	190	1			358
03	3379 X	3156	-0-	-223	-0-	2983	2	173	9	N	157	188	1			327

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

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
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1693	2	33	9	N	30					372
02	1540 N	1460	-0-	-80	-0-	1420	2	40	9	N	36					408
03	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	1510	2	43	9	N	39					447

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

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-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	5			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	5			N	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	5			N	-0-					-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

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

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2697					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3282					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8832					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -904					N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1435					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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

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

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
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-
01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
02	1904 #	1044	-0-	-860	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03	2387 #	942	-0-	-1445	-0-	942	2			N	-0-			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

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

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-
01	6809 X	6809	-0-	-0- B	-0-	46	1	6763	3	Y	-0-			-0-
02	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	39	1	6506	3	Y	-0-			-0-
*03	6270 X	6270	-0-	-0- B	-0-	40	1	6230	3	Y	-0-			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

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-
01	5487 X	5323	-0-	-164	-0-	800	1	4523	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4694	-0-	-262	-0-	722	1	3972	2	N	-0-			-0-
*03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	800	1	3853	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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-
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-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 190264 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13808 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	340	1	6971	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6502	-0-	-1058	-0-	296	1	6206	3	Y	-0-					-0-
*03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	421	1	10737	3	Y	-0-					-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

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
01	3100	N	31252	-0-	28152	28152	3758	1	24940	2	N	2322	1865	1			484
							2554	9									
02	2800	N	52008	-0-	49208	77360	6468	1	41680	2	N	3509	3708	1			285
							3860	9									
*03	3100	N	46920	-0-	43820	121180	5671	1	38159	2	N	2809	2534	1			560
							3090	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

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
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	20	1	133	2	N	-0-					90
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					90
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

JAMEX, INC. 429659
CROCKER WELL #: 1ST RRCID -> 252628 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	8029	X	6295	-0-	-1734	-0-	1312	1	4920	2	N	57					231
							63	9									
*02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1334	1	4703	2	N	57					288
							63	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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									
01	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	150	1	2843	3	N	61					223
							67	9									
02	3052	#	2843	-0-	-209	-0-	150	1	2639	3	N	49	164	1			108
							54	9									
03	3379	#	2743	-0-	-636	-0-	150	1	2560	3	N	30					138
							33	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P&A 01-08-2013

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

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									
01	4960	X	4230	-0-	-730	-0-	678	1	3456	2	N	87					206
							96	9									
02	DLQ G-10		4971	-0-	4971	4971	613	1	4300	2	N	53	190	1			69
							58	9									
*03	11333	X	6362	-0-	-4971	-0-	768	1	5453	2	N	128					197
							141	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

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									
01	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	763	1	4682	2	N	23					125
							25	9									
02	DLQ G-10		4028	-0-	4028	4028	587	1	3421	2	N	18					143
							20	9									
*03	8635	X	4607	-0-	-4028	-0-	720	1	3884	2	N	3					146
							3	9									

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

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									
01	2795	2795	-0-	-0-	-0-	877	1	1441	2	N	434	413	1			199
						477	9									
02	3668 #	1437	-0-	-2231	-0-	470	1	704	2	N	239	365	1			73
						263	9									
03	4061 #	3964	-0-	-97	-0-	918	1	2614	2	N	393	364	1			102
						432	9									

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

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									
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	710	1	2007	2	N	40					224
						44	9									
02	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	1052	1	11067	2	N	175	202	1			197
						193	9									
*03	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	1381	1	10281	2	N	198	175	1			220
						218	9									

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

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									
01	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	227	1	575	2	N	296	227	1			250
						326	9									
02	1288 X	778	-0-	-510	-0-	156	1	407	2	N	195	379	1			66
						215	9									
03	1054 X	946	-0-	-108	-0-	116	1	492	2	N	307	197	1			176
						338	9									

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
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									
01	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	812	1	2297	2	N	33					164
						36	9									
02	3136 X	2271	-0-	-865	-0-	192	1	2024	2	N	50					214
						55	9									
03	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	352	1	2616	2	N	10	175	2			49
						11	9									

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

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
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

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

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
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

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

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-
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-

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

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
01	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4810	2	47	9	N	43					119
02	4424 X	2837	-0-	-1587	-0-	2628	2	209	9	N	190	158	1			151
03	4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	3790	2	37	9	N	34					185

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
10	5890	X	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	-0-					402
11	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					N	53	179	1			276
12	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					276
01	186	X	20	-0-	-166 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-					276
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
10	33821	X	10489	-0-	-23332 B	-0-	571	1	6441	3	N	3161	3041	1			355
							3477	9									
11	11790	X	9516	-0-	-2274 B	-0-	876	1	5176	3	N	3149	3183	1			321
							3464	9									
12	11842	X	8151	-0-	-3691 B	-0-	781	1	4717	3	N	2412	2343	1			390
							2653	9									
01	11315	X	6149	-0-	-5166 B	-0-	803	1	1583	3	N	3421	3418	1			393
							3763	9									
02	10220	X	7956	-0-	-2264 B	-0-	669	1	3083	3	N	3822	3875	1			340
							4204	9									
*03	11710	X	11710	-0-	-0- B	-0-	844	1	6741	3	N	3750	3828	1			262
							4125	9									

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
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									
01	22351	X	19779	-0-	-2572 B	-0-	875	1	16495	2	N	2190	2226	1			247
							2409	9									
02	20188	X	12993	-0-	-7195 B	-0-	781	1	10435	2	N	1615	1646	1			216
							1777	9									
03	21297	X	8694	-0-	-12603 B	-0-	684	1	6386	2	N	1476	1470	1			222
							1624	9									

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
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									
01	22584	X	22584	-0-	-0- B	-0-	2590	1	15277	2	N	4288	4248	1			413
							4717	9									
02	18424	X	16057	-0-	-2367 B	-0-	2078	1	10759	2	N	2927	2981	1			359
							3220	9									
03	20398	X	17873	-0-	-2525 B	-0-	2331	1	11403	2	N	3763	3771	1			351
							4139	9									

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
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									
01	9927 X	9927	-0-	-0- B	-0-	854	1	8697	2	N	342	332	1			368
						376	9									
02	10388 X	8712	-0-	-1676 B	-0-	656	1	7883	2	N	157	354	1			171
						173	9									
03	11501 X	8681	-0-	-2820 B	-0-	348	1	8333	2	N	-0-					171

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

10	17329 X	7755	-0-	-9574 B	-0-	1830	1	4734	2	N	1083	1253	1			190
						1191	9									
11	13710 X	-0-	-0-	-13710 B	-0-					N	-0-					190
12	14167 X	-0-	-0-	-14167 B	-0-					N	-0-					190
01	14167 X	12999	-0-	-1168 B	-0-	2426	1	8074	2	N	2272	2075	1			387
						2499	9									
02	14620 X	14620	-0-	-0- B	-0-	3814	1	8507	2	N	2090	2086	1			391
						2299	9									
*03	13256 X	13256	-0-	-0- B	-0-	4012	1	7410	2	N	1667	1926	1			132
						1834	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

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									
01	27156 X	16487	-0-	-10669 B	-0-	867	1	13528	2	N	1902	1825	1			247
						2092	9									
02	19796 X	19272	-0-	-524 B	-0-	600	1	15940	2	N	2484	2471	1			260
						2732	9									
*03	17458 X	17458	-0-	-0- B	-0-	177	1	14759	2	N	2293	2473	1			80
						2522	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

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									
01	18879 X	16475	-0-	-2404 B	-0-	1839	1	12804	2	N	1665	1782	1			202
						1832	9									
02	13916 X	11527	-0-	-2389 B	-0-	1404	1	8846	2	N	1161	1192	1			171
						1277	9									
03	14756 X	12167	-0-	-2589 B	-0-	2101	1	8762	2	N	1185	1218	1			138
						1304	9									

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
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									
01	76384 X	40140	-0-	-36244 B	-0-	842	1	31699	2	N	6908	6691	1			657
						7599	9									
02	52220 X	33972	-0-	-18248 B	-0-	809	1	27292	2	N	5337	5583	1			411
						5871	9									
03	42966 X	36431	-0-	-6535 B	-0-	674	1	29547	2	N	5645	5728	1			328
						6210	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

*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									
01	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	461	1	2137	3	N	1076	944	1			195
						1184	9									
02	3520 X	3520	-0-	-0- B	-0-	392	1	1982	3	N	1042	937	1			300
						1146	9									
03	3813 X	3606	-0-	-207 B	-0-	333	1	2037	3	N	1124	1101	1			323
						1236	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

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									
01	115413 X	42865	-0-	-72548 B	-0-	1514	1	27746	3	N	12368	12286	1			446
						13605	9									
02	104244 X	37822	-0-	-66422 B	-0-	1409	1	24012	3	N	11274	11248	1			472
						12401	9									
03	86862 X	35615	-0-	-51247 B	-0-	1511	1	22520	3	N	10531	10435	1			568
						11584	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	18042 X	7783	-0-	-10259 B	-0-	819	1	5335	2	N	1481	1494	1			297
						1629	9									
02	16296 X	4044	-0-	-12252 B	-0-	446	1	2973	2	N	568	748	1			117
						625	9									
03	15407 X	6447	-0-	-8960 B	-0-	666	1	4539	2	N	1129	1112	1			134
						1242	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

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
01	110298 X	74805	-0-	-35493 B	-0-	41	1	55722	2	N	17311	17503	1			646
						19042	9									
02	99624 X	76023	-0-	-23601 B	-0-	1	1	57679	2	N	16675	16381	1			940
						18343	9									
03	110298 X	76635	-0-	-33663 B	-0-	2	1	59128	2	N	15914	16255	1			599
						17505	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

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									
01	67409 X	67409	-0-	-0- B	-0-	2428	1	54613	2	N	9425	9175	1			689
						10368	9									
02	56869 X	56869	-0-	-0- B	-0-	2669	1	45669	2	N	7755	8107	1			337
						8531	9									
*03	56662 X	56662	-0-	-0- B	-0-	2778	1	45791	2	N	7357	7498	1			196
						8093	9									

R. BORCHARDT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264539 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.18184 - 18456

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-
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-

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
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									
01	94240 X	21323	-0-	-72917 B	-0-	780	1	18131	2	N	2193	2128	1			262
						2412	9									
02	85120 X	32020	-0-	-53100 B	-0-	1453	1	26924	2	N	3312	3303	1			271
						3643	9									
03	58683 X	28840	-0-	-29843 B	-0-	1474	1	24125	2	N	2946	2943	1			274
						3241	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

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									
01	66991 X	59235	-0-	-7756 B	-0-	888	1	43505	2	N	13493	13573	1			551
						14842	9									
02	60508 X	42963	-0-	-17545 B	-0-	931	1	30969	2	N	10057	10500	1			108
						11063	9									
03	66991 X	34559	-0-	-32432 B	-0-	1000	1	24027	2	N	8665	7825	1			948
						9532	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

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									
01	109089 X	38111	-0-	-70978 B	-0-	751	1	30164	3	N	6542	6321	1			510
						7196	9									
*02	93688 X	28696	-0-	-64992 B	-0-	715	1	22359	3	N	5111	5187	1			434
						5622	9									
03	64387 X	29874	-0-	-34513 B	-0-	853	1	23391	3	N	5118	5342	1			210
						5630	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

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									
01	74121 X	30845	-0-	-43276 B	-0-	788	1	23839	3	N	5653	5705	1			513
						6218	9									
02	50344 X	24691	-0-	-25653 B	-0-	772	1	19487	3	N	4029	3950	1			592
						4432	9									
03	46717 X	25540	-0-	-21177 B	-0-	769	1	20053	3	N	4289	4691	1			190
						4718	9									

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
*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									
01	33963 X	33963	-0-	-0- B	-0-	1495	1	28574	2	N	3540	3488	1			494
						3894	9									
02	41696 X	41696	-0-	-0- B	-0-	1724	1	35077	2	N	4450	4786	1			158
						4895	9									
*03	42126 X	42126	-0-	-0- B	-0-	1580	1	35350	2	N	4724	4513	1			369
						5196	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

*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									
01	106392 X	36352	-0-	-70040 B	-0-	1236	1	26087	2	N	8208	7796	1			585
						9029	9									
02	96096 X	25135	-0-	-70961 B	-0-	1111	1	18375	2	N	5135	5541	1			179
						5649	9									
03	106392 X	27143	-0-	-79249 B	-0-	1122	1	19885	2	N	5578	5655	1			102
						6136	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

*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									
01	95366 X	95366	-0-	-0- B	-0-	2700	1	79421	2	N	12041	11882	1			575
						13245	9									
02	74835 X	74835	-0-	-0- B	-0-	2433	1	61783	2	N	9654	9737	1			492
						10619	9									
*03	56349 X	56349	-0-	-0- B	-0-	1769	1	47048	2	N	6847	6998	1			341
						7532	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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								
01	70930 X	70930	-0-	-0-	B	-0-	514	1	53415	3	N	15455	15119	1		723
							17001	9								
02	64388 X	64388	-0-	-0-	B	-0-	453	1	48591	3	N	13949	13835	1		837
							15344	9								
*03	73030 X	73030	-0-	-0-	B	-0-	498	1	55528	3	N	15458	15533	1		762
							17004	9								

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								
01	76751 X	76751	-0-	-0-	B	-0-	513	1	55482	3	N	18869	18438	1		815
							20756	9								
02	65246 X	65246	-0-	-0-	B	-0-	514	1	46919	3	N	16194	16531	1		478
							17813	9								
*03	66602 X	66602	-0-	-0-	B	-0-	579	1	47377	3	N	16951	16940	1		489
							18646	9								

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF. N/A

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

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
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								
01	64120 X	64120	-0-	-0-	B	-0-	1044	1	47217	2	N	14417	14284	1		367
							15859	9								
02	52752 X	47129	-0-	-5623	B	-0-	859	1	34299	2	N	10883	10437	1		813
							11971	9								
03	58404 X	43970	-0-	-14434	B	-0-	1027	1	32387	2	N	9596	9961	1		448
							10556	9								

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 #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF. N/A

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

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

10	0 W	82644	-0-	82644 B	1053184	827 10284	1 9	71533	3	N	9349	9241	1			444
11	0 W	66626	-0-	66626 B	1119810	721 8415	1 9	57490	3	N	7650	7286	1			808
12	0 W	59284	-0-	59284 B	1179094	471 7706	1 9	51107	3	N	7005	7424	1			389
01	0 W	48114	-0-	48114 B	1227208	1210 6724	1 9	40180	3	N	6113	6159	1			343
*02	0 W	42835	-0-	42835 B	1270043	1048 6105	1 9	35682	3	N	5550	5433	1			460
*03	1314865 X	44822	-0-	-1270043 B	-0-	883 6140	1 9	37799	3	N	5582	5430	1			612

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

*06	T. A.	12486	-0-	12486 B	17616	26 3199	1 9	9261	3	N	2908	2399	1			509
*07	0 W	97839	-0-	97839 B	115455	8 17240	1 9	80591	3	N	15673	16028	1			154
*08	0 W	94745	-0-	94745 B	210200	14 15891	1 9	78840	3	N	14446	13419	1			1181
*09	0 W	82698	-0-	82698 B	292898	322 13080	1 9	69296	3	N	11891	12497	1			575
*10	0 W	59404	-0-	59404 B	352302	319 10445	1 9	48640	3	N	9495	9902	1			168
*11	0 W	59425	-0-	59425 B	411727	666 10798	1 9	47961	3	N	9816	9690	1			294
*12	0 W	54355	-0-	54355 B	466082	656 9156	1 9	44543	3	N	8324	8544	1			74
*01	0 W	49474	-0-	49474 B	515556	541 8489	1 9	40444	3	N	7717	7084	1			707
*02	0 W	41789	-0-	41789 B	557345	474 8169	1 9	33146	3	N	7426	7366	1			767
03	0 W	41486	-0-	41486 B	598831	652 7384	1 9	33450	3	N	6713	7064	1			416

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
*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									
*01	0 W	18085	-0-	18085 B	126765	2099	1	13294	2	N	2447	2678	1			205
						2692	9									
*02	0 W	8325	-0-	8325 B	135090	1389	1	5778	2	N	1053	1072	1			186
						1158	9									
03	0 W	13022	-0-	13022 B	148112	1742	1	9431	2	N	1681	1617	1			250
						1849	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*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									
*01	139035 X	39866	-0-	-99169 B	-0-	291	1	29684	3	N	8992	9158	1			244
						9891	9									
*02	125580 X	37294	-0-	-88286 B	-0-	147	1	27380	3	N	8879	8869	1			254
						9767	9									
03	139035 X	38946	-0-	-100089 B	-0-	176	1	29102	3	N	8789	8712	1			331
						9668	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

*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	49659 X	49659	-0-	-0- B	-0-	533	1	34136	3	N	13627	13033	1			673
						14990	9									
*11	95933 X	95933	-0-	-0- B	-0-	478	1	67965	3	N	24991	24935	1			729
						27490	9									
*12	90637 X	90637	-0-	-0- B	-0-	422	1	63508	3	N	24279	24359	1			649
						26707	9									
*01	85687 X	85687	-0-	-0- B	-0-	383	1	59667	3	N	23306	23125	1			830
						25637	9									
*02	80358 X	80358	-0-	-0- B	-0-	658	1	59577	3	N	18294	18860	1			264
						20123	9									
*03	77850 X	77850	-0-	-0- B	-0-	1217	1	54443	3	N	20173	20196	1			241
						22190	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*01	59648 X	59648	-0-	-0- B	-0-	331	1	46962	2	N	11232	11088	1			443
						12355	9									
*02	50260 X	49138	-0-	-1122 B	-0-	244	1	38591	2	N	9366	9095	1			714
						10303	9									
*03	55645 X	50674	-0-	-4971 B	-0-	311	1	39909	2	N	9504	9820	1			398
						10454	9									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*01	132026 X	55244	-0-	-76782 B	-0-	542	1	44681	2	N	9110	9698	1			293
						10021	9									
*02	143438 X	143438	-0-	-0- B	-0-	527	1	119328	2	N	21439	21362	1			370
						23583	9									
*03	89874 X	89874	-0-	-0- B	-0-	808	1	73758	2	N	13916	13871	1			415
						15308	9									

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
*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									
*01	96120 X	96120	-0-	-0- B	-0-	2466	1	77341	2	N	14830	14568	1			1052
						16313	9									
*02	91829 X	91829	-0-	-0- B	-0-	2273	1	74065	2	N	14083	14740	1			395
						15491	9									
*03	94345 X	94345	-0-	-0- B	-0-	2372	1	76518	2	N	14050	13968	1			477
						15455	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 10/07/2012 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
*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									
*01	70215 X	58806	-0-	-11409 B	-0-	640	1	43933	2	N	12939	13453	1			324
						14233	9									
*02	63420 X	49270	-0-	-14150 B	-0-	586	1	37135	2	N	10499	10437	1			386
						11549	9									
*03	83648 X	83648	-0-	-0- B	-0-	633	1	64281	2	N	17031	16609	1			808
						18734	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT 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
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.	45601	-0-	45601 B	69347	265	1	36055	2	N	8437	8550	1			441
						9281	9									
*01	124035 X	54688	-0-	-69347 B	-0-	161	1	42161	2	N	11242	11045	1			638
						12366	9									
*02	77500 X	77500	-0-	-0- B	-0-	270	1	62443	2	N	13443	13447	1			634
						14787	9									
*03	81207 X	81207	-0-	-0- B	-0-	492	1	66105	2	N	13282	13497	1			419
						14610	9									

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
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.	24907	-0-	24907 B	24907	2040	1	18286	2	N	3484	3229	1			255
						749	4	3832	9							
*01	108582 X	83675	-0-	-24907 B	-0-	7537	1	66848	2	N	8445	8029	1			671
						9290	9									
*02	95740 X	95740	-0-	-0- B	-0-	8420	1	77388	2	N	9029	9049	1			651
						9932	9									
*03	72402 X	72402	-0-	-0- B	-0-	7042	1	57719	2	N	6946	7214	1			383
						7641	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13361 PERF. N/A

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

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	T. A.	55787	-0-	55787 B	55787	2021	1	42613	2	N	10139	9252	1			887
						11153	9									
03	T. A.	67343	-0-	67343 B	123130	1624	1	53014	2	N	11550	12274	1			163
						12705	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 13281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-
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.	9567	-0-	9567 B	9567	322	1	7519	2	N	1569	1148	1			421
						1726	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-
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.	18456	-0-	18456 B	18456	94	1	12048	2	N	5253	4892	1			361
						536	4	5778	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF. N/A

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-
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-

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF. N/A

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-
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-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

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											
01	4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	1099	1	2677	2	N	345	378	1					164
						380	9											
02	4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	1080	1	3094	2	N	269	191	1					242
						296	9											
*03	3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	914	1	2342	2	N	217	189	1					270
						239	9											

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

10	16771 X	12277	-0-	-4494 B	-0-	822	1	8773	2	N	2438	2270	1					395
						2682	9											
11	16230 X	13523	-0-	-2707 B	-0-	866	1	10175	2	N	2256	2186	1					465
						2482	9											
12	16306 X	13719	-0-	-2587 B	-0-	826	1	10366	2	N	2297	34	0	2404	1			324
						2527	9											
01	15779 X	9720	-0-	-6059 B	-0-	903	1	6962	2	N	1686	24	0	1842	1			144
						1855	9											
02	12628 X	133	-0-	-12495 B	-0-	36	1	97	2	N	-0-							144
03	13981 X	10930	-0-	-3051 B	-0-	526	1	7476	2	N	2662	1956	1	2	8			848
						2928	9											

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
10	10912 X	9538	-0-	-1374 B	-51594	891	1	6535	2	N	1920	1832	1			376
						2112	9									
11	10560 X	9393	-0-	-1167 B	-51594	835	1	6513	2	N	1859	1669	1			566
						2045	9									
12	10912 X	8676	-0-	-2236 B	-51594	449	1	6656	2	N	1428	1083	1			911
						1571	9									
*01	10912 X	12468	-0-	1556 B	-50038	1268	1	8912	2	N	2080	2628	1			363
						2288	9									
*02	9856 X	12519	-0-	2663 B	-47375	1232	1	9275	2	N	1829	1772	1			420
						2012	9									
*03	9703 X	11458	-0-	1755 B	-45620	974	1	8333	2	N	1955	1836	1	2	8	537
						2151	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

10	22320 X	19640	-0-	-2680 B	-0-	898	1	15903	2	N	2581	2463	1			361
						2839	9									
11	21600 X	17383	-0-	-4217 B	-0-	846	1	14111	2	N	2205	2254	1			312
						2426	9									
12	22320 X	17776	-0-	-4544 B	-0-	899	1	14106	2	N	2519	61	0	1972	1	797
						2771	9					1	8			
01	22320 X	17635	-0-	-4685 B	-0-	1707	1	13308	2	N	2382	60	0	2274	1	845
						2620	9									
02	18228 X	16130	-0-	-2098 B	-0-	1576	1	12274	2	N	2073	69	0	2433	1	414
						2280	9					2	8			
03	19654 X	4974	-0-	-14680 B	-0-	569	1	3774	2	N	574	691	1			297
						631	9									

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

10	22692 X	19815	-0-	-2877 B	-0-	514	1	13954	2	Y	4861	4821	0			230
						5347	9									
11	21960 X	18701	-0-	-3259 B	-0-	524	1	13243	2	Y	4485	4476	0	179	1	60
						4934	9									
12	22692 X	3102	-0-	-19590 B	-0-	140	1	2086	2	Y	796	800	0			56
						876	9									
01	21669 X	-0-	-0-	-21669 B	-0-					Y	-0-					56
02	18900 X	16496	-0-	-2404 B	-0-	350	1	11826	2	Y	3927	3927	0			56
						4320	9									
03	19809 X	16165	-0-	-3644 B	-0-	362	1	11170	2	Y	4212	4205	0	7	8	56
						4633	9									

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

10	18542 X	18542	-0-	-0- B	-0-	1190	1	12247	2	N	4641	4542	1			306
						5105	9									
11	17462 X	17462	-0-	-0- B	-0-	1172	1	11304	2	N	4533	4407	1			432
						4986	9									
12	16581 X	16581	-0-	-0- B	-0-	1188	1	10737	2	N	4233	6	0	4039	1	620
						4656	9									
01	15719 X	15719	-0-	-0- B	-0-	1030	1	10369	2	N	3927	6	0	3865	1	676
						4320	9									
02	15268 X	15268	-0-	-0- B	-0-	1023	1	9867	2	N	3980	13	0	4148	1	495
						4378	9									
*03	17228 X	17228	-0-	-0- B	-0-	1240	1	11060	2	N	4480	4536	1			439
						4928	9									

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
10	18228	X	17109	-0-	-1119 B	-0-	1245	1	12304	2	N	3236	3588	1			143
							3560	9									
11	17640	X	17566	-0-	-74 B	-0-	1268	1	12726	2	N	3247	3005	1			385
							3572	9									
12	18228	X	9115	-0-	-9113 B	-0-	535	1	6253	2	N	2115	1979	1			521
							2327	9									
01	22716	X	22716	-0-	-0- B	-0-	2232	1	16454	2	N	3664	3827	1			358
							4030	9									
02	16464	X	16314	-0-	-150 B	-0-	1875	1	11360	2	N	2799	2974	1			183
							3079	9									
03	18166	X	16475	-0-	-1691 B	-0-	1476	1	11674	2	N	3023	2806	1	11	8	389
							3325	9									

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
10	28458	X	24103	-0-	-4355 B	-0-	891	1	16807	2	N	5823	5796	1			341
							6405	9									
11	27540	X	18665	-0-	-8875 B	-0-	841	1	12717	2	N	4643	4726	1			258
							5107	9									
12	28458	X	19074	-0-	-9384 B	-0-	516	1	13395	2	N	4694	4270	1			682
							5163	9									
01	27311	X	24983	-0-	-2328 B	-0-	1035	1	17262	2	N	6078	6277	1			483
							6686	9									
02	23688	X	22907	-0-	-781 B	-0-	1232	1	15728	2	N	5406	5562	1	1	8	326
							5947	9									
03	24118	X	22308	-0-	-1810 B	-0-	974	1	15329	2	N	5459	5322	1	6	8	457
							6005	9									

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
10	48825	X	44016	-0-	-4809 B	-0-	527	1	32134	2	Y	10323	10323	0			50
							11355	9									
11	47250	X	40127	-0-	-7123 B	-0-	510	1	29487	2	Y	9209	9209	0			50
							10130	9									
12	48825	X	7447	-0-	-41378 B	-0-	111	1	5209	2	Y	1934	1933	0	1	8	50
							2127	9									
01	34751	X	-0-	-0-	-34751 B	-0-					Y	-0-					50
02	31388	X	21714	-0-	-9674 B	-0-	332	1	15413	2	Y	5426	5426	0			50
							5969	9									
03	34751	X	33435	-0-	-1316 B	-0-	515	1	23626	2	Y	8449	8443	0	6	8	50
							9294	9									

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
10	0	W	22730	-0-	22730 B	806130	894	1	17231	2	Y	4186	3504	0	565	1	304
							4605	9									
11	824480	X	18350	-0-	-806130 B	-0-	841	1	13271	2	Y	3853	3719	1			438
							4238	9									
12	24459	X	18825	-0-	-5634 B	-0-	898	1	13600	2	Y	3934	2	0	3918	1	452
							4327	9									
01	19296	X	19296	-0-	-0- B	-0-	1353	1	14004	2	Y	3581	2	0	3543	1	488
							3939	9									
02	16884	X	15671	-0-	-1213 B	-0-	1194	1	11061	2	Y	3105	4	0	3164	1	425
							3416	9									
03	18693	X	15994	-0-	-2699 B	-0-	972	1	11392	2	Y	3300	3517	1			208
							3630	9									

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
10	38161	X	27435	-0-	-10726 B	-0-	527	1	21321	2	Y	5079	4599	0	555	1	72
							5587	9									
11	36930	X	24756	-0-	-12174 B	-0-	496	1	19180	2	Y	4618	4655	0			35
							5080	9									
12	36115	X	22385	-0-	-13730 B	-0-	512	1	16908	2	Y	4514	4519	0			30
							4965	9									
01	22723	X	15214	-0-	-7509 B	-0-	482	1	11696	2	Y	2760	2742	0			48
							3036	9									
02	20524	X	14821	-0-	-5703 B	-0-	476	1	11229	2	Y	2833	2598	0	3	8	280
							3116	9									
03	22723	X	15583	-0-	-7140 B	-0-	527	1	11519	2	Y	3215	3102	0	338	1	55
							3537	9									

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
10	24893	X	19265	-0-	-5628 B	-0-	878	1	14941	2	Y	3133	3362	1			388
							3446	9									
11	24090	X	17263	-0-	-6827 B	-0-	862	1	13546	2	Y	2595	2590	1			393
							2855	9									
12	24552	X	14583	-0-	-9969 B	-0-	871	1	11413	2	Y	2090	2029	1			454
							2299	9									
01	17236	X	13197	-0-	-4039 B	-0-	1342	1	9817	2	Y	1853	1970	1			337
							2038	9									
02	15568	X	10583	-0-	-4985 B	-0-	1201	1	7757	2	Y	1477	1268	1			546
							1625	9									
03	17236	X	12236	-0-	-5000 B	-0-	960	1	9451	2	Y	1659	1740	1	70	8	395
							1825	9									

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
10	49817	X	48632	-0-	-1185 B	-0-	527	1	36299	2	Y	10733	8923	0	1848	1	228
							11806	9									
11	48210	X	35965	-0-	-12245 B	-0-	500	1	30172	2	Y	4812	2265	0	2547	1	228
							5293	9									
12	49817	X	35015	-0-	-14802 B	-0-	527	1	28505	2	Y	5439	1498	0	3536	1	633
							5983	9									
01	39401	X	31780	-0-	-7621 B	-0-	527	1	26862	2	Y	3992	4141	1			484
							4391	9									
02	35588	X	26934	-0-	-8654 B	-0-	476	1	23018	2	Y	3127	3319	1			292
							3440	9									
03	39401	X	29561	-0-	-9840 B	-0-	527	1	25074	2	Y	3600	3388	1	11	8	493
							3960	9									

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27683	X	20537	-0-	-7146 B	-0-	527	1	15573	2	Y	4034	4034	0			77
							4437	9									
11	26790	X	18531	-0-	-8259 B	-0-	537	1	13934	2	Y	3691	3687	0			81
							4060	9									
12	25358	X	18304	-0-	-7054 B	-0-	986	1	13250	2	Y	3698	3700	0			79
							4068	9									
01	21061	X	21061	-0-	-0- B	-0-	1334	1	15969	2	Y	3416	3416	0			79
							3758	9									
02	16268	X	3838	-0-	-12430 B	-0-	392	1	2778	2	Y	607	607	0			79
							668	9									
03	18011	X	-0-	-0-	-18011 B	-0-					Y	-0-					79

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
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-
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-

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

10	66247 X	37487	-0-	-28760	B	-0-	526	1	26838	2	Y	9203	6864	0	1836	1	695
							10123	9									
11	64110 X	18764	-0-	-45346	B	-0-	338	1	12892	2	Y	5031	4537	0	744	1	445
							5534	9									
12	52979 X	27416	-0-	-25563	B	-0-	527	1	19454	2	Y	6759	6523	0	191	1	489
							7435	9					1	8			
01	31217 X	25764	-0-	-5453	B	-0-	527	1	18585	2	Y	6047	6015	0	358	1	163
							6652	9									
02	28196 X	22525	-0-	-5671	B	-0-	474	1	16258	2	Y	5266	5260	0	6	8	163
							5793	9									
03	31217 X	23895	-0-	-7322	B	-0-	527	1	17105	2	Y	5694	5694	0			163
							6263	9									

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

10	29853 X	20670	-0-	-9183	B	-0-	630	1	18621	2	Y	1290	1430	1			183
							1419	9									
11	28890 X	19162	-0-	-9728	B	-0-	748	1	17315	2	Y	999	973	1			209
							1099	9									
12	26319 X	21790	-0-	-4529	B	-0-	821	1	19496	2	Y	1339	35	0	1046	1	467
							1473	9									
01	20480 X	20480	-0-	-0-	B	-0-	1362	1	17762	2	Y	1233	34	0	1324	1	342
							1356	9									
02	18144 X	17228	-0-	-916	B	-0-	1228	1	14857	2	Y	1039	41	0	943	1	397
							1143	9									
03	20088 X	19971	-0-	-117	B	-0-	968	1	17840	2	Y	1057	1122	1	2	8	330
							1163	9									

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

10	22816 X	15334	-0-	-7482	B	-0-	527	1	13992	2	Y	741	708	0			157
							815	9									
11	20310 X	13863	-0-	-6447	B	-0-	508	1	12738	2	Y	561	560	0			158
							617	9									
12	17949 X	12664	-0-	-5285	B	-0-	519	1	11292	2	Y	775	644	0	194	1	95
							853	9									
01	15283 X	13594	-0-	-1689	B	-0-	521	1	12095	2	Y	889	547	0	175	1	262
							978	9									
02	13804 X	10905	-0-	-2899	B	-0-	476	1	9630	2	Y	726	13	0	754	1	219
							799	9					2	8			
03	15283 X	8859	-0-	-6424	B	-0-	743	1	7401	2	Y	650	755	1			114
							715	9									

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
10	17050	X	11608	-0-	-5442 B	-0-	1240	1	8934	2	Y	1304	1304	0			146
							1434	9									
11	16500	X	11042	-0-	-5458 B	-0-	1197	1	8568	2	Y	1161	1166	0			141
							1277	9									
12	14973	X	9829	-0-	-5144 B	-0-	1240	1	7356	2	Y	1121	1022	0			240
							1233	9									
01	10188	X	10188	-0-	-0- B	-0-	1205	1	7871	2	Y	1011	1017	0	189	1	45
							1112	9									
02	9100	X	8963	-0-	-137 B	-0-	1120	1	6822	2	Y	928	928	0			45
							1021	9									
03	10075	X	9478	-0-	-597 B	-0-	1240	1	7127	2	Y	1010	1010	0			45
							1111	9									

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
10	51305	X	28803	-0-	-22502 B	-0-	523	1	23233	2	Y	4588	3223	0	1314	1	286
							5047	9									
11	44100	X	26474	-0-	-17626 B	-0-	510	1	21303	2	Y	4237	3936	0	363	1	224
							4661	9									
12	40672	X	24797	-0-	-15875 B	-0-	527	1	20037	2	Y	3848	3775	0			297
							4233	9									
01	26350	X	22863	-0-	-3487 B	-0-	526	1	18627	2	Y	3373	3379	0	182	1	109
							3710	9									
02	23800	X	19823	-0-	-3977 B	-0-	472	1	15915	2	Y	3124	3104	0			129
							3436	9									
03	26350	X	20910	-0-	-5440 B	-0-	527	1	16618	2	Y	3423	3423	0			129
							3765	9									

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
*10	0	Z	7076	-0-	7076 B	89832	1080	1	5624	2	N	338	384	1			142
							372	9									
*11	0	Z	3462	-0-	3462 B	93294	705	1	2586	2	N	155					297
							171	9									
*12	0	Z	5191	-0-	5191 B	98485	604	1	4288	2	N	272	3	0	361	1	205
							299	9									
*01	0	Z	2257	-0-	2257 B	100742	266	1	1721	2	N	245	1	0	197	1	252
							270	9									
*02	0	Z	3788	-0-	3788 B	104530	353	1	3136	2	N	272	5	0	391	1	127
							299	9					1	8			
*03	0	Z	3864	-0-	3864 B	108394	527	1	2960	2	N	343	188	1			282
							377	9									

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
10	59458	X	34500	-0-	-24958 B	-0-	526	1	31838	2	Y	1942	1923	0			242
							2136	9									
11	57540	X	29205	-0-	-28335 B	-0-	510	1	27185	2	Y	1373	1372	0			243
							1510	9									
12	52979	X	26688	-0-	-26291 B	-0-	519	1	24373	2	Y	1633	1535	0	164	1	177
							1796	9									
01	33697	X	25900	-0-	-7797 B	-0-	523	1	23801	2	Y	1433	1433	0			177
							1576	9									
02	30436	X	21680	-0-	-8756 B	-0-	466	1	19726	2	Y	1353	1242	0	1	8	287
							1488	9									
03	33697	X	22839	-0-	-10858 B	-0-	1087	1	20237	2	Y	1377	501	0	933	1	230
							1515	9									

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
10	14780	X	14780	-0-	-0-	B	-0-	883	1	10567	2	Y	3027	759	0	2385	1	395
								3330	9									
11	15583	X	15583	-0-	-0-	B	-0-	857	1	11313	2	Y	3103	2930	0	255	1	313
								3413	9									
12	19499	X	11592	-0-	-7907	B	-0-	895	1	8332	2	Y	2150	1388	0	567	1	508
								2365	9									
01	17179	X	17179	-0-	-0-	B	-0-	2239	1	11488	2	Y	3138	3381	1			265
								3452	9									
02	13817	X	13817	-0-	-0-	B	-0-	1898	1	9478	2	Y	2219	2093	1			391
								2441	9									
*03	13925	X	13925	-0-	-0-	B	-0-	1119	1	10107	2	Y	2454	2581	1	6	8	258
								2699	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72695	X	15542	-0-	-57153	B	-0-	481	1	12337	2	Y	2476	2476	0			173
								2724	9									
11	70350	X	13107	-0-	-57243	B	-0-	499	1	10533	2	Y	1886	1436	0	376	1	247
								2075	9									
12	72695	X	9706	-0-	-62989	B	-0-	510	1	7515	2	Y	1528	6	0	1454	1	315
								1681	9									
01	12276	X	9197	-0-	-3079	B	-0-	485	1	7063	2	Y	1499	2	0	1509	1	303
								1649	9									
02	11088	X	7686	-0-	-3402	B	-0-	460	1	5916	2	Y	1191	4	0	940	1	550
								1310	9									
03	12276	X	11185	-0-	-1091	B	-0-	1129	1	8613	2	Y	1312	1475	1			387
								1443	9									

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
10	8711	X	8669	-0-	-42	B	-0-	707	1	6629	2	N	1212	1333	1			204
								1333	9									
11	8430	X	8054	-0-	-376	B	-0-	673	1	6163	2	N	1107	1120	1			191
								1218	9									
12	8711	X	8089	-0-	-622	B	-0-	713	1	6151	2	N	1114	927	1			378
								1225	9									
01	8711	X	7908	-0-	-803	B	-0-	710	1	5946	2	N	1138	1315	1			201
								1252	9									
02	7868	X	6919	-0-	-949	B	-0-	604	1	5218	2	N	997	944	1			254
								1097	9									
03	8680	X	7112	-0-	-1568	B	-0-	696	1	5246	2	N	1064	928	1			390
								1170	9									

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
10	16709	X	8907	-0-	-7802	B	-0-	1094	1	5880	2	Y	1757	1862	1			189
								1933	9									
11	14730	X	9088	-0-	-5642	B	-0-	1064	1	6166	2	Y	1689	1604	1			274
								1858	9									
12	11439	X	6164	-0-	-5275	B	-0-	1062	1	3673	2	Y	1299	5	0	1290	1	278
								1429	9									
01	11439	X	7526	-0-	-3913	B	-0-	1335	1	4409	2	Y	1620	6	0	1642	1	250
								1782	9									
02	9492	X	6722	-0-	-2770	B	-0-	1112	1	4192	2	Y	1289	8	0	1118	1	413
								1418	9									
03	9393	X	6917	-0-	-2476	B	-0-	1132	1	4331	2	Y	1322	1582	1			153
								1454	9									

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
10	125085	X	107024	-0-	-18061 B	-0-	525	1	92771	2	Y	12480	12480	0			145
							13728	9									
11	121050	X	95680	-0-	-25370 B	-0-	510	1	83112	2	Y	10962	10951	0			156
							12058	9									
12	125085	X	83816	-0-	-41269 B	-0-	527	1	71337	2	Y	10865	10875	0	1	8	145
							11952	9									
01	96534	X	64259	-0-	-32275 B	-0-	424	1	55641	2	Y	7449	7449	0			145
							8194	9									
02	87192	X	56537	-0-	-30655 B	-0-	465	1	48914	2	Y	6507	6505	0	2	8	145
							7158	9									
03	96534	X	61988	-0-	-34546 B	-0-	522	1	53777	2	Y	6990	6989	0	1	8	145
							7689	9									

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
10	113903	X	113903	-0-	-0- B	-0-	527	1	92380	2	Y	19087	19087	0			100
							20996	9									
11	104142	X	104142	-0-	-0- B	-0-	510	1	83823	2	Y	18008	17990	0			118
							19809	9									
12	92233	X	92233	-0-	-0- B	-0-	523	1	72794	2	Y	17196	17210	0	2	8	102
							18916	9									
01	96968	X	96300	-0-	-668 B	-0-	527	1	78649	2	Y	15567	15567	0			102
							17124	9									
02	87584	X	82620	-0-	-4964 B	-0-	470	1	66666	2	Y	14076	14074	0	2	8	102
							15484	9									
03	96968	X	87546	-0-	-9422 B	-0-	525	1	70316	2	Y	15186	15182	0	4	8	102
							16705	9									

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
10	36301	X	21523	-0-	-14778 B	-0-	527	1	19136	2	N	1691	1559	1			323
							1860	9									
11	33870	X	19443	-0-	-14427 B	-0-	506	1	17233	2	N	1549	1507	1			365
							1704	9									
12	29295	X	18686	-0-	-10609 B	-0-	496	1	16506	2	N	1531	35	0	1526	1	335
							1684	9									
01	26691	X	18369	-0-	-8322 B	-0-	511	1	16213	2	N	1495	34	0	1513	1	283
							1645	9									
02	21448	X	15252	-0-	-6196 B	-0-	476	1	13404	2	N	1247	21	0	1309	1	200
							1372	9									
03	21514	X	16167	-0-	-5347 B	-0-	527	1	14109	2	N	1392	1246	1			346
							1531	9									

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
10	44764	X	22241	-0-	-22523 B	-0-	527	1	17148	2	Y	4151	2950	0	1282	1	211
							4566	9									
11	37470	X	19471	-0-	-17999 B	-0-	510	1	14834	2	Y	3752	3541	0	161	1	261
							4127	9									
12	33573	X	17337	-0-	-16236 B	-0-	411	1	13443	2	Y	3166	3014	0			413
							3483	9									
01	18941	X	17764	-0-	-1177 B	-0-	518	1	13532	2	Y	3376	3291	0	371	1	127
							3714	9									
02	17108	X	14292	-0-	-2816 B	-0-	404	1	10399	2	Y	3172	2387	0	370	1	542
							3489	9									
03	18941	X	16050	-0-	-2891 B	-0-	516	1	12265	2	Y	2972	3032	0	390	1	86
							3269	9					6	8			

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
10	25575	X	15341	-0-	-10234 B	-0-	843	1	13268	2	Y	1118	296	0	751	1	118
							1230	9									
11	23070	X	14168	-0-	-8902 B	-0-	866	1	12111	2	Y	1083	947	1			254
							1191	9									
12	20770	X	11835	-0-	-8935 B	-0-	830	1	9853	2	Y	1047	951	1			350
							1152	9									
01	17980	X	9910	-0-	-8070 B	-0-	1233	1	7861	2	Y	742	6	0	855	1	231
							816	9									
02	15232	X	8625	-0-	-6607 B	-0-	1120	1	6618	2	Y	806	7	0	769	1	261
							887	9									
03	15345	X	10005	-0-	-5340 B	-0-	942	1	8124	2	Y	854	915	1			200
							939	9									

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
10	35495	X	20358	-0-	-15137 B	-0-	527	1	17011	2	Y	2564	2564	0			115
							2820	9									
11	34350	X	17037	-0-	-17313 B	-0-	510	1	14373	2	Y	1958	1968	0			105
							2154	9									
12	30256	X	14240	-0-	-16016 B	-0-	524	1	11515	2	Y	2001	1873	0	186	1	47
							2201	9									
01	19623	X	14193	-0-	-5430 B	-0-	527	1	11877	2	Y	1626	1626	0			47
							1789	9									
02	17724	X	11782	-0-	-5942 B	-0-	476	1	9744	2	Y	1420	1339	0			128
							1562	9									
03	19623	X	12232	-0-	-7391 B	-0-	527	1	10066	2	Y	1490	1374	0	180	1	63
							1639	9					1	8			

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
10	21917	X	14048	-0-	-7869 B	-0-	1360	1	11743	2	Y	859	968	1			158
							945	9									
11	19320	X	12931	-0-	-6389 B	-0-	1320	1	10769	2	Y	765	736	1			187
							842	9									
12	16988	X	12232	-0-	-4756 B	-0-	1348	1	10067	2	Y	743	748	1			182
							817	9									
01	13950	X	11559	-0-	-2391 B	-0-	1239	1	9531	2	Y	717	6	0	754	1	139
							789	9									
02	12600	X	9647	-0-	-2953 B	-0-	1120	1	7880	2	Y	588	6	0	521	1	200
							647	9									
03	13950	X	10354	-0-	-3596 B	-0-	1344	1	8326	2	Y	622	547	1			275
							684	9									

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
10	112344	X	18446	-0-	-93898 B	-0-	527	1	16967	2	N	865	767	1			423
							952	9									
11	108720	X	16792	-0-	-91928 B	-0-	508	1	15431	2	N	775	929	1			269
							853	9									
12	24211	X	16216	-0-	-7995 B	-0-	527	1	14822	2	N	788	15	0	764	1	278
							867	9									
01	21731	X	15198	-0-	-6533 B	-0-	511	1	13839	2	N	771	14	0	775	1	260
							848	9									
02	18060	X	13240	-0-	-4820 B	-0-	476	1	12053	2	N	646	13	0	735	1	158
							711	9									
03	18445	X	14126	-0-	-4319 B	-0-	527	1	12867	2	N	665	550	1	1	8	272
							732	9									

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
10	24490	X	13136	-0-	-11354 B	-0-	527	1	11133	2	Y	1342	1325	1			296
							1476	9									
11	20220	X	12803	-0-	-7417 B	-0-	508	1	10820	2	Y	1341	1137	1			500
							1475	9									
12	17515	X	13069	-0-	-4446 B	-0-	526	1	11069	2	Y	1340	215	0	1286	1	339
							1474	9									
01	15686	X	11890	-0-	-3796 B	-0-	515	1	9964	2	Y	1283	251	0	936	1	435
							1411	9									
02	12376	X	10231	-0-	-2145 B	-0-	468	1	8598	2	Y	1059	1	0	1134	1	359
							1165	9									
03	13237	X	10069	-0-	-3168 B	-0-	928	1	8041	2	Y	1000	1106	1			253
							1100	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

10	14B2 EXT		10875	-0-	10875 B	562254	527	1	7682	2	Y	2424	2628	1			155
							2666	9									
11	14B2 EXT		9618	-0-	9618 B	571872	510	1	6664	2	Y	2222	2024	1			353
							2444	9									
12	14B2 EXT		9841	-0-	9841 B	581713	513	1	6876	2	Y	2229	2268	1			314
							2452	9									
01	14B2 EXT		8134	-0-	8134 B	589847	479	1	5276	2	Y	2163	2250	1			227
							2379	9									
02	597498	X	7651	-0-	-589847 B	-0-	375	1	5295	2	Y	1801	1	0	1712	1	314
							1981	9					1	8			
*03	8647	X	8647	-0-	-0- B	-0-	506	1	5946	2	Y	1995	2045	1	1	8	263
							2195	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

10	47864	X	19804	-0-	-28060 B	-0-	844	1	14963	2	Y	3634	3808	1			470
							3997	9									
11	36330	X	17760	-0-	-18570 B	-0-	868	1	13276	2	Y	3287	2882	1			875
							3616	9									
12	27900	X	16608	-0-	-11292 B	-0-	868	1	12363	2	Y	3070	3332	1			613
							3377	9									
01	24366	X	17071	-0-	-7295 B	-0-	2100	1	11602	2	Y	3063	3170	1			506
							3369	9									
02	18956	X	14656	-0-	-4300 B	-0-	2016	1	9806	2	Y	2576	2422	1			660
							2834	9									
03	19809	X	14461	-0-	-5348 B	-0-	1107	1	10397	2	Y	2688	2804	1			544
							2957	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

10	0	W	78086	-0-	78086 B	842153	527	1	49341	2	Y	25653	25650	0			145
							28218	9									
11	913929	X	71776	-0-	-842153 B	-0-	510	1	45385	2	Y	23528	23504	0			169
							25881	9									
12	90241	X	60892	-0-	-29349 B	-0-	527	1	35382	2	Y	22712	22736	0			145
							24983	9									
01	86211	X	65353	-0-	-20858 B	-0-	516	1	40383	2	Y	22231	22231	0			145
							24454	9									
02	72744	X	57865	-0-	-14879 B	-0-	472	1	36649	2	Y	18858	18008	0	3	8	992
							20744	9									
03	78089	X	59810	-0-	-18279 B	-0-	524	1	37340	2	Y	19951	16180	0	3807	1	956
							21946	9									

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
10	104067	X	26081	-0-	-77986 B	-0-	527	1	22449	2	Y	2823	2823	0			178
							3105	9									
11	36450	X	22143	-0-	-14307 B	-0-	507	1	18753	2	Y	2621	2618	0			181
							2883	9									
12	33852	X	16856	-0-	-16996 B	-0-	786	1	13343	2	Y	2479	2389	0	1	8	270
							2727	9									
01	30504	X	19725	-0-	-10779 B	-0-	1226	1	16029	2	Y	2245	2225	0	180	1	110
							2470	9									
02	25452	X	18557	-0-	-6895 B	-0-	1232	1	14984	2	Y	2128	1860	0	188	1	190
							2341	9									
03	26071	X	20579	-0-	-5492 B	-0-	1367	1	16692	2	Y	2291	2043	0	354	1	83
							2520	9					1	8			

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
10	89391	X	89391	-0-	-0- B	-0-	527	1	64634	2	Y	22027	22026	0			248
							24230	9									
11	82567	X	82567	-0-	-0- B	-0-	510	1	59919	2	Y	20125	20122	0			251
							22138	9									
12	71256	X	71256	-0-	-0- B	-0-	517	1	49334	2	Y	19459	19479	0			231
							21405	9									
01	77073	X	77073	-0-	-0- B	-0-	527	1	55699	2	Y	18952	18952	0			231
							20847	9									
02	68307	X	68307	-0-	-0- B	-0-	476	1	49595	2	Y	16578	16576	0	193	1	39
							18236	9					1	8			
*03	73607	X	73607	-0-	-0- B	-0-	527	1	53707	2	Y	17612	17590	0	3	8	58
							19373	9									

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
10	62558	X	32715	-0-	-29843 B	-0-	526	1	22595	2	Y	8722	6205	0	2345	1	431
							9594	9									
11	45960	X	31443	-0-	-14517 B	-0-	510	1	21572	2	Y	8510	8068	0	557	1	316
							9361	9									
12	39463	X	29241	-0-	-10222 B	-0-	523	1	20418	2	Y	7545	7520	0			341
							8300	9									
01	38719	X	28085	-0-	-10634 B	-0-	525	1	20145	2	Y	6741	6912	0			170
							7415	9									
02	33208	X	24283	-0-	-8925 B	-0-	476	1	17327	2	Y	5891	5886	0	1	8	174
							6480	9									
03	32705	X	24831	-0-	-7874 B	-0-	519	1	17570	2	Y	6129	6128	0			175
							6742	9									

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 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
10	80197	X	53615	-0-	-26582 B	-0-	527	1	40947	2	Y	11037	10746	0	315	1	160
							12141	9									
11	77610	X	48854	-0-	-28756 B	-0-	510	1	37345	2	Y	9999	9999	0			160
							10999	9									
12	80197	X	40376	-0-	-39821 B	-0-	487	1	29576	2	Y	9375	9373	0	1	8	161
							10313	9									
01	64790	X	45307	-0-	-19483 B	-0-	508	1	34705	2	Y	9176	9101	0			236
							10094	9									
02	49028	X	41489	-0-	-7539 B	-0-	476	1	31864	2	Y	8317	8220	0	190	1	143
							9149	9									
03	53630	X	43353	-0-	-10277 B	-0-	520	1	33283	2	Y	8682	8680	0	2	8	143
							9550	9									

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
10	92039	X	23973	-0-	-68066 B	-0-	526	1	19182	2	Y	3877	2792	0	770	1	569
							4265	9									
11	21841	X	21841	-0-	-0- B	-0-	510	1	17193	2	Y	3762	3405	0	755	1	171
							4138	9									
12	31527	X	18778	-0-	-12749 B	-0-	362	1	15301	2	Y	2832	2468	0	171	1	364
							3115	9									
01	29047	X	18611	-0-	-10436 B	-0-	470	1	15151	2	Y	2718	2561	0	190	1	331
							2990	9									
02	24444	X	15029	-0-	-9415 B	-0-	410	1	11786	2	Y	2575	2458	0	182	1	266
							2833	9									
03	23963	X	2263	-0-	-21700 B	-0-	114	1	1838	2	Y	283	253	0			296
							311	9									

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
10	82367	X	38507	-0-	-43860 B	-0-	527	1	30893	2	Y	6443	6443	0			189
							7087	9									
11	34332	X	34332	-0-	-0- B	-0-	510	1	27742	2	Y	5527	5527	0			189
							6080	9									
12	46159	X	30519	-0-	-15640 B	-0-	527	1	23762	2	Y	5664	5664	0			189
							6230	9									
01	43183	X	33001	-0-	-10182 B	-0-	917	1	26310	2	Y	5249	5249	0			189
							5774	9									
02	36932	X	31185	-0-	-5747 B	-0-	1219	1	24805	2	Y	4692	4692	0			189
							5161	9									
03	38502	X	31622	-0-	-6880 B	-0-	1359	1	24573	2	Y	5173	5171	0	2	8	189
							5690	9									

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
10	61039	X	6130	-0-	-54909 B	-0-	865	1	4106	2	Y	1054	938	1			225
							1159	9									
11	59070	X	4530	-0-	-54540 B	-0-	850	1	2710	2	Y	882	795	1			312
							970	9									
12	7378	X	3722	-0-	-3656 B	-0-	890	1	1955	2	Y	797	2	0	927	1	180
							877	9									
01	7316	X	3713	-0-	-3603 B	-0-	1115	1	1708	2	Y	809	1	0	755	1	233
							890	9									
02	6608	X	4430	-0-	-2178 B	-0-	1120	1	2527	2	Y	712	749	1	1	8	195
							783	9									
03	6138	X	4518	-0-	-1620 B	-0-	945	1	2737	2	Y	760	731	1	1	8	223
							836	9									

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
10	118017	X	50674	-0-	-67343 B	-0-	526	1	44470	2	Y	5162	3631	0	1453	1	422
							5678	9									
11	114210	X	44851	-0-	-69359 B	-0-	497	1	38792	2	Y	5056	4699	0	549	1	230
							5562	9									
12	64356	X	35932	-0-	-28424 B	-0-	323	1	31219	2	Y	3991	3956	0			265
							4390	9									
01	59830	X	46265	-0-	-13565 B	-0-	527	1	40490	2	Y	4771	4771	0	191	1	74
							5248	9									
02	50484	X	39052	-0-	-11432 B	-0-	476	1	34269	2	Y	3915	3914	0			75
							4307	9									
03	50685	X	39942	-0-	-10743 B	-0-	525	1	35082	2	Y	3941	3941	0			75
							4335	9									

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
10	105989	X	30944	-0-	-75045	B	-0-	526	1	25885	2	Y	4121	2892	0	1150	1	481
								4533	9									
11	102570	X	28925	-0-	-73645	B	-0-	510	1	24203	2	Y	3829	3493	0	377	1	440
								4212	9									
12	105989	X	27884	-0-	-78105	B	-0-	527	1	23377	2	Y	3618	3622	0	1	8	435
								3980	9									
01	36952	X	26316	-0-	-10636	B	-0-	527	1	21973	2	Y	3469	3419	0	177	1	308
								3816	9									
02	31080	X	22750	-0-	-8330	B	-0-	476	1	18868	2	Y	3096	3049	0	2	8	353
								3406	9									
03	30938	X	24018	-0-	-6920	B	-0-	527	1	20009	2	Y	3165	3120	0	191	1	207
								3482	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

10	106516	X	40695	-0-	-65821	B	-0-	527	1	34912	2	Y	4778	3646	0			1331
								5256	9									
11	103080	X	32618	-0-	-70462	B	-0-	429	1	28749	2	Y	3127	3043	0	1151	1	264
								3440	9									
12	106516	X	35393	-0-	-71123	B	-0-	527	1	30754	2	Y	3738	3628	0	1	8	373
								4112	9									
01	106516	X	33776	-0-	-72740	B	-0-	527	1	29695	2	Y	3231	3138	0	187	1	279
								3554	9									
02	68040	X	26820	-0-	-41220	B	-0-	476	1	23353	2	Y	2719	2626	0	180	1	192
								2991	9									
03	40703	X	26619	-0-	-14084	B	-0-	523	1	23239	2	Y	2597	2597	0			192
								2857	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

10	116095	X	44660	-0-	-71435	B	-0-	527	1	34771	2	Y	8511	8504	0			205
								9362	9									
11	112350	X	41669	-0-	-70681	B	-0-	510	1	32611	2	Y	7771	7760	0			216
								8548	9									
12	116095	X	37532	-0-	-78563	B	-0-	527	1	28569	2	Y	7669	7660	0			225
								8436	9									
01	36516	X	36516	-0-	-0-	B	-0-	496	1	28345	2	Y	6977	6977	0			225
								7675	9									
02	43764	X	33189	-0-	-10575	B	-0-	472	1	25379	2	Y	6671	6571	0	177	1	148
								7338	9									
03	44671	X	35422	-0-	-9249	B	-0-	527	1	27214	2	Y	6983	6982	0	1	8	148
								7681	9									

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

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									
01	14B2 EXT		15582	-0-	15582	B	665804	1290	1	9375	2	N	4470	4259	1			396
								4917	9									
02	14B2 EXT		14053	-0-	14053	B	679857	1188	1	8890	2	N	3614	5	0	3725	1	278
								3975	9					2	8			
*03	691534	X	11677	-0-	-679857	B	-0-	1306	1	6873	2	N	3180	3276	1			182
								3498	9									

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
10	72044	X	49843	-0-	-22201 B	-0-	526	1	36955	2	Y	11238	7984	0	2621	1	905
							12362	9									
11	69720	X	44301	-0-	-25419 B	-0-	510	1	32332	2	Y	10417	9561	0	1307	1	454
							11459	9									
12	72044	X	29725	-0-	-42319 B	-0-	389	1	21924	2	Y	6738	6713	0	359	1	119
							7412	9					1	8			
01	72044	X	38054	-0-	-33990 B	-0-	472	1	27256	2	Y	9387	9261	0			245
							10326	9									
02	52108	X	27910	-0-	-24198 B	-0-	476	1	20278	2	Y	6505	6451	0	186	1	110
							7156	9					3	8			
03	49848	X	23112	-0-	-26736 B	-0-	527	1	16663	2	Y	5384	5320	0	64	8	110
							5922	9									

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

10	115010	X	62063	-0-	-52947 B	-0-	517	1	55424	2	Y	5565	3962	0	1276	1	610
							6122	9									
11	111300	X	50860	-0-	-60440 B	-0-	489	1	44783	2	Y	5080	4567	0	881	1	242
							5588	9									
12	115010	X	40144	-0-	-74866 B	-0-	370	1	35544	2	Y	3845	3795	0	1	8	291
							4230	9									
01	115010	X	44397	-0-	-70613 B	-0-	465	1	39203	2	Y	4299	4296	0	196	1	98
							4729	9									
02	62160	X	36913	-0-	-25247 B	-0-	428	1	32888	2	Y	3270	3268	0	2	8	98
							3597	9									
03	62062	X	41135	-0-	-20927 B	-0-	525	1	36632	2	Y	3616	3610	0	6	8	98
							3978	9									

ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

10	0	Z	66030	-0-	66030 B	781547	516	1	42478	2	Y	20942	20963	0			160
							23036	9									
11	0	Z	62159	-0-	62159 B	843706	507	1	40668	2	Y	19076	19056	0			180
							20984	9									
12	0	Z	51785	-0-	51785 B	895491	516	1	31183	2	Y	18260	18215	0			225
							20086	9									
01	0	Z	57185	-0-	57185 B	952676	520	1	37367	2	Y	17544	17522	0	181	1	66
							19298	9									
02	1003478	X	50802	-0-	-952676 B	-0-	466	1	33685	2	Y	15137	15137	0			66
							16651	9									
*03	54150	X	54150	-0-	-0- B	-0-	524	1	35241	2	Y	16714	16714	0			66
							18385	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13724 PERF.14027 - 17743

10	125395	X	54869	-0-	-70526 B	-0-	523	1	52326	2	Y	1836	1784	0			250
							2020	9									
11	121350	X	42918	-0-	-78432 B	-0-	502	1	41085	2	Y	1210	1207	0	2	8	251
							1331	9									
12	125395	X	35913	-0-	-89482 B	-0-	511	1	34245	2	Y	1052	975	0	194	1	133
							1157	9					1	8			
01	125395	X	27575	-0-	-97820 B	-0-	376	1	26549	2	Y	591	591	0			133
							650	9									
02	113260	X	29631	-0-	-83629 B	-0-	475	1	28481	2	Y	614	614	0			133
							675	9									
03	54870	X	28586	-0-	-26284 B	-0-	527	1	27399	2	Y	600	598	0	2	8	133
							660	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 07/16/2012 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
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									
01	0	Z	39522	-0-	39522 B	295342	282	1	27952	2	N	10262	10726	1			253
							11288	9									
02	0	Z	180	-0-	180 B	295522	180	2			N	-0-					253
03	0	Z	12371	-0-	12371 B	307893	121	1	8754	2	N	3178	2599	1	5	8	827
							3496	9									

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
10	84072	X	16099	-0-	-67973 B	-0-	527	1	13563	2	Y	1826	1826	0			120
							2009	9									
11	81360	X	14227	-0-	-67133 B	-0-	510	1	12004	2	Y	1557	1555	0			122
							1713	9									
12	84072	X	12231	-0-	-71841 B	-0-	527	1	10224	2	Y	1345	908	0	171	1	388
							1480	9									
01	84072	X	11472	-0-	-72600 B	-0-	520	1	9298	2	Y	1504	24	0	1482	1	386
							1654	9									
02	16016	X	9679	-0-	-6337 B	-0-	432	1	7954	2	Y	1175	6	0	1145	1	410
							1293	9									
03	16089	X	11173	-0-	-4916 B	-0-	527	1	9206	2	Y	1309	1426	1			293
							1440	9									

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
10	100192	X	15837	-0-	-84355 B	-0-	524	1	14052	2	Y	1146	1146	0			110
							1261	9									
11	96960	X	14166	-0-	-82794 B	-0-	508	1	12464	2	Y	1085	945	0			250
							1194	9									
12	100192	X	12451	-0-	-87741 B	-0-	527	1	11021	2	Y	821	4	0	753	1	314
							903	9									
01	100192	X	11649	-0-	-88543 B	-0-	487	1	10175	2	Y	897	833	0	191	1	187
							987	9									
02	15260	X	10271	-0-	-4989 B	-0-	458	1	8879	2	Y	849	395	0	374	1	266
							934	9					1	8			
03	15841	X	12139	-0-	-3702 B	-0-	399	1	11014	2	Y	660	738	1			188
							726	9									

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
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									
01	0	Z	97803	-0-	97803 B	204323	517	1	78551	2	N	17032	17135	1			700
							18735	9									
02	0	Z	80081	-0-	80081 B	284404	775	1	63969	2	N	13943	13795	1			848
							15337	9									
03	0	Z	72050	-0-	72050 B	356454	487	1	57325	2	N	12944	13305	1	17	8	470
							14238	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139035 X	41163	-0-	-97872 B	-0-	526	1	38163	2	Y	2249	2249	0			193
						2474	9									
11	134550 X	34868	-0-	-99682 B	-0-	510	1	32214	2	Y	1949	1947	0			195
						2144	9									
12	139035 X	30872	-0-	-108163 B	-0-	524	1	28309	2	Y	1854	1747	0	166	1	135
						2039	9					1	8			
01	139035 X	27720	-0-	-111315 B	-0-	527	1	25333	2	Y	1691	1460	0	193	1	173
						1860	9									
02	125580 X	24390	-0-	-101190 B	-0-	475	1	22357	2	Y	1416	1415	0	1	8	173
						1558	9									
03	139035 X	24729	-0-	-114306 B	-0-	526	1	22621	2	Y	1438	905	0	566	1	140
						1582	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

10	137268 X	35789	-0-	-101479 B	-0-	527	1	32888	2	Y	2158	2158	0			199
						2374	9									
11	132840 X	27826	-0-	-105014 B	-0-	475	1	25879	2	Y	1338	1303	0			234
						1472	9									
12	137268 X	24091	-0-	-113177 B	-0-	502	1	21853	2	Y	1578	1478	0	177	1	157
						1736	9									
01	137268 X	24941	-0-	-112327 B	-0-	527	1	22787	2	Y	1479	1433	0			203
						1627	9									
02	123984 X	21357	-0-	-102627 B	-0-	476	1	19591	2	Y	1173	877	0	370	1	128
						1290	9					1	8			
03	137268 X	22877	-0-	-114391 B	-0-	527	1	20991	2	Y	1235	1235	0			128
						1359	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

10	132370 X	23219	-0-	-109151 B	-0-	527	1	20954	2	Y	1580	1766	0			256
						1738	9									
11	128100 X	21819	-0-	-106281 B	-0-	508	1	19398	2	Y	1739	1804	0			191
						1913	9									
12	132370 X	19460	-0-	-112910 B	-0-	519	1	17192	2	Y	1590	1028	0	396	1	357
						1749	9									
01	132370 X	18267	-0-	-114103 B	-0-	500	1	16296	2	Y	1337	848	0	728	1	118
						1471	9									
02	119560 X	16800	-0-	-102760 B	-0-	476	1	14838	2	Y	1351	641	0	385	1	443
						1486	9									
03	132370 X	17327	-0-	-115043 B	-0-	527	1	15077	2	Y	1566	351	0	1502	1	155
						1723	9					1	8			

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

10	102982 X	64284	-0-	-38698 B	-0-	527	1	60668	2	Y	2808	2607	0	192	1	244
						3089	9									
11	99660 X	53495	-0-	-46165 B	-0-	510	1	50577	2	Y	2189	2199	0			234
						2408	9									
12	102982 X	45311	-0-	-57671 B	-0-	527	1	42651	2	Y	1939	1871	0	190	1	111
						2133	9					1	8			
01	102982 X	33842	-0-	-69140 B	-0-	403	1	31955	2	Y	1349	1132	0			328
						1484	9									
02	93016 X	38526	-0-	-54490 B	-0-	476	1	35708	2	Y	2129	533	0	1515	1	407
						2342	9					2	8			
03	102982 X	36912	-0-	-66070 B	-0-	525	1	34643	2	Y	1585	1829	1	1	8	162
						1744	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 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	Y	8353	3377	0	4776	1	200
							9188	9									
*07	0		83463	-0-	83463 B	109383	509	1	54578	2	Y	25796	24328	0	1450	1	218
							28376	9									
*08	T. A.		88385	-0-	88385 B	197768	520	1	60637	2	Y	24753	23155	0	1652	1	164
							27228	9									
*09	T. A.		83621	-0-	83621 B	281389	510	1	57550	2	Y	23237	20895	0	2258	1	248
							25561	9									
*10	0	Z	76373	-0-	76373 B	357762	526	1	52321	2	Y	21387	15917	0	5263	1	455
							23526	9									
*11	0	Z	71904	-0-	71904 B	429666	509	1	48139	2	Y	21142	20406	0	923	1	268
							23256	9									
*12	0	Z	67541	-0-	67541 B	497207	525	1	45840	2	Y	19251	19208	0			311
							21176	9									
*01	0	Z	61344	-0-	61344 B	558551	516	1	42333	2	Y	16814	16816	0	185	1	124
							18495	9									
*02	0	Z	52770	-0-	52770 B	611321	476	1	36800	2	Y	14085	14085	0			124
							15494	9									
03	0	Z	52429	-0-	52429 B	663750	527	1	35934	2	Y	14516	14516	0			124
							15968	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

*10	316085	X	44288	-0-	-271797 B	-0-	526	1	39425	2	Y	3943	3943	0			36
							4337	9									
*11	88950	X	34081	-0-	-54869 B	-0-	507	1	30323	2	Y	2955	2627	0	185	1	179
							3251	9									
*12	91915	X	26766	-0-	-65149 B	-0-	527	1	23452	2	Y	2534	2498	0	160	1	55
							2787	9									
*01	91915	X	22772	-0-	-69143 B	-0-	395	1	20235	2	Y	1947	1852	0			150
							2142	9									
*02	83020	X	23132	-0-	-59888 B	-0-	475	1	20623	2	Y	1849	1731	0	1	8	267
							2034	9									
*03	91915	X	22218	-0-	-69697 B	-0-	527	1	19709	2	Y	1802	1667	0	359	1	43
							1982	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

10	0	W	114711	-0-	114711 B	608379	527	1	103122	2	Y	10056	10056	0			240
							11062	9									
11	0	W	106378	-0-	106378 B	714757	510	1	95891	2	Y	9070	9069	0			241
							9977	9									
12	0	W	97136	-0-	97136 B	811893	527	1	87092	2	Y	8652	8585	0	1	8	307
							9517	9									
01	0	W	98583	-0-	98583 B	910476	527	1	89368	2	Y	7898	7901	0	191	1	113
							8688	9									
02	0	W	84122	-0-	84122 B	994598	470	1	76085	2	Y	6879	6565	0	2	8	425
							7567	9									
03	0	W	89854	-0-	89854 B	1084452	527	1	81266	2	Y	7328	6754	0	902	1	92
							8061	9					5	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	14018	-0-	14018 B	74764	525	1	12534	2	Y	872	701	0			237
							959	9									
11	0	W	11309	-0-	11309 B	86073	869	1	9591	2	Y	772	766	1			243
							849	9									
12	0	W	9860	-0-	9860 B	95933	861	1	8222	2	Y	706	4	0	760	1	185
							777	9									
01	0	W	9912	-0-	9912 B	105845	1078	1	8108	2	Y	660	4	0	562	1	279
							726	9									
02	0	W	7577	-0-	7577 B	113422	1117	1	5946	2	Y	467	4	0	549	1	193
							514	9									
03	0	W	7621	-0-	7621 B	121043	954	1	6093	2	Y	522	555	1			160
							574	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		96408	-0-	96408 B	96408	499	1	79705	2	Y	14731	6472	0	8145	1	353
							16204	9					1	8			
*09	180891	X	84483	-0-	-96408 B	-0-	510	1	70431	2	Y	12311	11584	0	952	1	128
							13542	9									
*10	88443	X	75348	-0-	-13095 B	-0-	526	1	62935	2	Y	10806	7853	0	2806	1	275
							11887	9									
*11	85590	X	68832	-0-	-16758 B	-0-	502	1	56706	2	Y	10567	9954	0	747	1	141
							11624	9									
*12	88443	X	50446	-0-	-37997 B	-0-	376	1	41725	2	Y	7586	7577	0			150
							8345	9									
*01	88443	X	62625	-0-	-25818 B	-0-	527	1	52504	2	Y	8722	8722	0			150
							9594	9									
*02	79884	X	44650	-0-	-35234 B	-0-	425	1	37410	2	Y	6195	6182	0	3	8	160
							6815	9									
*03	88443	X	52851	-0-	-35592 B	-0-	523	1	44009	2	Y	7563	7562	0			161
							8319	9									

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
10	0	W	114100	-0-	114100 B	354462	102742	2	11358	9	Y	10325	10327	0	184	1	112
11	0	W	103500	-0-	103500 B	457962	93214	2	10286	9	Y	9351	9325	0			138
12	0	W	91378	-0-	91378 B	549340	81514	2	9864	9	Y	8967	8978	0			127
01	0	W	94311	-0-	94311 B	643651	86014	2	8297	9	Y	7543	7543	0			127
02	0	W	94314	-0-	94314 B	737965	85375	2	8939	9	Y	8126	8124	0	2	8	127
03	0	W	101419	-0-	101419 B	839384	527	1	91319	2	Y	8703	8701	0	2	8	127
							9573	9									

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
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									
*01	94209	X	82169	-0-	-12040 B	-0-	527	1	62250	2	N	17629	10072	0	8017	1	73
							19392	9									
*02	85092	X	68844	-0-	-16248 B	-0-	476	1	52954	2	N	14013	14013	0			73
							15414	9									
*03	94209	X	65465	-0-	-28744 B	-0-	527	1	49667	2	N	13883	13880	0	3	8	73
							15271	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 03/05/2012 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
10	137113	X	34705	-0-	-102408 B	-0-	527	1	32302	2	Y	1705	1705	0			271
							1876	9									
11	132690	X	31520	-0-	-101170 B	-0-	510	1	29369	2	Y	1492	1491	0			272
							1641	9									
12	137113	X	26683	-0-	-110430 B	-0-	514	1	24829	2	Y	1218	1177	0	1	8	312
							1340	9									
01	137113	X	27970	-0-	-109143 B	-0-	451	1	26422	2	Y	997	901	0	185	1	223
							1097	9									
02	123844	X	28383	-0-	-95461 B	-0-	476	1	26764	2	Y	1039	954	0	191	1	115
							1143	9					2	8			
03	137113	X	26944	-0-	-110169 B	-0-	527	1	25274	2	Y	1039	1036	0	3	8	115
							1143	9									

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
10	119877	X	56352	-0-	-63525 B	-0-	597	1	50758	2	Y	4543	3413	0	941	1	438
							4997	9									
11	116010	X	50202	-0-	-65808 B	-0-	510	1	45440	2	Y	3865	3714	0	376	1	213
							4252	9									
12	119877	X	28072	-0-	-91805 B	-0-	361	1	25196	2	Y	2286	2216	0			283
							2515	9									
01	119877	X	37238	-0-	-82639 B	-0-	511	1	34102	2	Y	2386	2578	0			91
							2625	9									
02	108276	X	31688	-0-	-76588 B	-0-	476	1	27878	2	Y	3031	67	0	2645	1	410
							3334	9									
03	119877	X	34239	-0-	-85638 B	-0-	527	1	30525	2	Y	2897	2104	0	775	1	427
							3187	9					1	8			

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
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									
01	0	W	89035	-0-	89035 B	236138	512	1	81059	2	N	6785	6812	1			1050
							7464	9									
02	0	W	74708	-0-	74708 B	310846	476	1	68022	2	N	5645	6077	1	4	8	614
							6210	9									
03	0	W	72102	-0-	72102 B	382948	527	1	65474	2	N	5546	5333	1	5	8	822
							6101	9									

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
10	0	W	97067	-0-	97067 B	1337009	527	1	83850	2	Y	11536	11591	0			230
							12690	9									
11	0	W	42704	-0-	42704 B	1379713	421	1	36550	2	Y	5212	5158	0			284
							5733	9									
12	0	W	53355	-0-	53355 B	1433068	487	1	44848	2	Y	7291	7212	0	1	8	362
							8020	9									
01	0	W	56702	-0-	56702 B	1489770	527	1	48641	2	Y	6849	6633	0	201	1	377
							7534	9									
02	0	W	45142	-0-	45142 B	1534912	408	1	38593	2	Y	5583	5419	0	387	1	153
							6141	9					1	8			
03	0	W	2	-0-	2 B	1534914	1	1	1	9	Y	1	1	8			153

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
10	68696 X	50530	-0-	-18166 B	-0-	527	1	44045	2	Y	5416	5416	0			115
						5958	9									
11	66480 X	10538	-0-	-55942 B	-0-	139	1	9161	2	Y	1125	1124	0			116
						1238	9									
12	68696 X	46742	-0-	-21954 B	-0-	515	1	40287	2	Y	5400	5401	0			115
						5940	9									
01	68696 X	45845	-0-	-22851 B	-0-	527	1	39834	2	Y	4985	4684	0	169	1	247
						5484	9									
02	62048 X	36487	-0-	-25561 B	-0-	470	1	31914	2	Y	3730	3642	0	188	1	144
						4103	9					3	8			
*03	68696 X	36900	-0-	-31796 B	-0-	527	1	32249	2	Y	3749	3723	0	127	1	38
						4124	9					5	8			

BEDNORZ A WELL #: 1H RRCID -> 266868 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13065 - 17150

*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

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			
01	69533 X	10132	-0-	-59401 B	-0-	527	1	9269	2	N	305	5	0	382	1	280
						336	9									
02	62804 X	8586	-0-	-54218 B	-0-	476	1	7825	2	N	259	6	0	194	1	337
						285	9					2	8			
03	69533 X	8867	-0-	-60666 B	-0-	526	1	8099	2	N	220	346	1	1	8	210
						242	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
04	58260	X	38337	-0-	-19923 B	-0-	510	1	33284	2	Y	4130	1433	0	3141	1	83
							4543	9									
05	60202	X	33541	-0-	-26661 B	-0-	485	1	29390	2	Y	3333	3333	0			83
							3666	9									
06	58260	X	31851	-0-	-26409 B	-0-	510	1	28111	2	Y	2936	2933	0	3	8	83
							3230	9									
07	60202	X	24710	-0-	-35492 B	-0-	527	1	21409	2	Y	2522	2518	0	4	8	83
							2774	9									
08	60202	X	21211	-0-	-38991 B	-0-	527	1	18126	2	Y	2325	2325	0			83
							2558	9									
09	58260	X	17982	-0-	-40278 B	-0-	510	1	15402	2	Y	1882	1881	0	1	8	83
							2070	9									
10	60202	X	15937	-0-	-44265 B	-0-	550	1	13399	2	Y	1807	1807	0			83
							1988	9									
11	58260	X	18207	-0-	-40053 B	-0-	834	1	15618	2	Y	1595	1304	1			374
							1755	9									
12	60202	X	17655	-0-	-42547 B	-0-	1214	1	14882	2	Y	1417	17	0	1316	1	458
							1559	9									
01	60202	X	16500	-0-	-43702 B	-0-	1173	1	13735	2	Y	1447	16	0	1688	1	201
							1592	9									
02	54376	X	16070	-0-	-38306 B	-0-	1094	1	13664	2	Y	1193	19	0	1098	1	277
							1312	9									
03	60202	X	18220	-0-	-41982 B	-0-	1220	1	15669	2	Y	1210	1126	1			361
							1331	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

*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	Y	782	523	0	365	1	217
							860	9					2	8			
*07	65193	X	15482	-0-	-49711 B	-0-	1186	1	13505	2	Y	719	336	0	386	1	213
							791	9					1	8			
*08	65193	X	12594	-0-	-52599 B	-0-	803	1	11243	2	Y	498	563	1			148
							548	9									
*09	63090	X	11779	-0-	-51311 B	-0-	1098	1	10164	2	Y	470	386	1	1	8	231
							517	9									
*10	65193	X	10299	-0-	-54894 B	-0-	1237	1	8559	2	Y	457	375	1			313
							503	9									
*11	63090	X	9495	-0-	-53595 B	-0-	1199	1	7842	2	Y	413	563	1			163
							454	9									
*12	65193	X	8949	-0-	-56244 B	-0-	1233	1	7364	2	Y	320	371	1			112
							352	9									
*01	65193	X	8984	-0-	-56209 B	-0-	1240	1	7302	2	Y	402	394	1			120
							442	9									
*02	58884	X	7991	-0-	-50893 B	-0-	1120	1	6528	2	Y	312	163	1	1	8	268
							343	9									
*03	65193	X	8580	-0-	-56613 B	-0-	1344	1	6882	2	Y	322	368	1			222
							354	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
04	0	W	47953	-0-	47953 B	223332	497	1	39873	2	Y	6894	6884	0			317
							7583	9									
05	0	W	40676	-0-	40676 B	264008	525	1	33958	2	Y	5630	5650	0	184	1	113
							6193	9									
06	0	W	36981	-0-	36981 B	300989	510	1	31103	2	Y	4880	4872	0	8	8	113
							5368	9									
07	0	W	29890	-0-	29890 B	330879	527	1	24817	2	Y	4133	4129	0	4	8	113
							4546	9									
08	0	W	25406	-0-	25406 B	356285	527	1	20984	2	Y	3541	3540	0	1	8	113
							3895	9									
09	0	W	21408	-0-	21408 B	377693	510	1	17513	2	Y	3077	3074	0	3	8	113
							3385	9									
10	0	W	19486	-0-	19486 B	397179	514	1	15708	2	Y	2967	2431	0	384	1	265
							3264	9									
11	0	W	17217	-0-	17217 B	414396	489	1	13736	2	Y	2720	1568	0	956	1	461
							2992	9									
12	0	W	15474	-0-	15474 B	429870	524	1	12277	2	Y	2430	26	0	2263	1	602
							2673	9									
01	0	W	12878	-0-	12878 B	442748	507	1	10068	2	Y	2094	22	0	2271	1	403
							2303	9									
02	0	W	11214	-0-	11214 B	453962	476	1	8701	2	Y	1852	23	0	1888	1	343
							2037	9					1	8			
03	0	W	16661	-0-	16661 B	470623	1057	1	13396	2	Y	2007	2015	1			335
							2208	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

04	0	W	38709	-0-	38709 B	91814	475	1	32921	2	Y	4830	1530	0	3708	1	164
							5313	9									
05	0	W	35490	-0-	35490 B	127304	465	1	30749	2	Y	3887	3904	0			147
							4276	9									
06	0	W	31583	-0-	31583 B	158887	510	1	27520	2	Y	3230	3225	0	5	8	147
							3553	9									
07	0	W	26439	-0-	26439 B	185326	527	1	22965	2	Y	2679	2676	0	3	8	147
							2947	9									
08	0	W	21807	-0-	21807 B	207133	527	1	18788	2	Y	2265	2263	0	2	8	147
							2492	9									
09	0	W	18462	-0-	18462 B	225595	510	1	15882	2	Y	1882	1882	0			147
							2070	9									
10	0	W	16634	-0-	16634 B	242229	527	1	14160	2	Y	1770	1770	0			147
							1947	9									
11	0	W	14228	-0-	14228 B	256457	510	1	11927	2	Y	1628	1627	0			148
							1791	9									
12	0	W	11609	-0-	11609 B	268066	514	1	9511	2	Y	1440	1401	0			187
							1584	9									
01	0	W	11744	-0-	11744 B	279810	482	1	9947	2	Y	1195	1335	0			47
							1315	9									
02	0	W	9937	-0-	9937 B	289747	471	1	8307	2	Y	1054	965	0	3	8	133
							1159	9									
03	0	W	9301	-0-	9301 B	299048	527	1	7417	2	Y	1234	1117	1			250
							1357	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
04	0	W	37464	-0-	37464 B	374112	440	1	31198	2	Y	5296	1992	0	3930	1	213
							5826	9					11	8			
05	0	W	36122	-0-	36122 B	410234	527	1	30468	2	Y	4661	4656	0	5	8	213
							5127	9									
06	0	W	29818	-0-	29818 B	440052	510	1	25382	2	Y	3569	3599	0			183
							3926	9									
07	0	W	25407	-0-	25407 B	465459	526	1	21287	2	Y	3267	3266	0	1	8	183
							3594	9									
08	0	W	21741	-0-	21741 B	487200	527	1	17957	2	Y	2961	2991	0			153
							3257	9									
09	0	W	18632	-0-	18632 B	505832	510	1	15527	2	Y	2359	2357	0	2	8	153
							2595	9									
10	0	W	17394	-0-	17394 B	523226	527	1	14135	2	Y	2484	2484	0			153
							2732	9									
11	0	W	15229	-0-	15229 B	538455	505	1	12560	2	Y	1967	1778	0	189	1	153
							2164	9									
12	0	W	12152	-0-	12152 B	550607	516	1	9473	2	Y	1966	68	0	1512	1	538
							2163	9					1	8			
01	0	W	10906	-0-	10906 B	561513	495	1	8267	2	Y	1949	1	0	2209	1	277
							2144	9									
02	0	W	9533	-0-	9533 B	571046	429	1	7382	2	Y	1565	1	0	1521	1	320
							1722	9									
03	0	W	11795	-0-	11795 B	582841	505	1	9355	2	Y	1759	1767	1			312
							1935	9									

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
*04	73299	X	73299	-0-	-0- B	-0-	510	1	58483	2	Y	13005	12933	0	181	1	566
							14306	9					8	8			
05	74772	X	67485	-0-	-7287 B	-0-	527	1	54343	2	Y	11468	11263	0	349	1	420
							12615	9					2	8			
06	72360	X	62937	-0-	-9423 B	-0-	510	1	50898	2	Y	10481	10506	0	176	1	217
							11529	9					2	8			
07	74772	X	53787	-0-	-20985 B	-0-	527	1	43500	2	Y	8873	8873	0			217
							9760	9									
08	74772	X	45178	-0-	-29594 B	-0-	526	1	36769	2	Y	7166	7193	0	3	8	187
							7883	9									
09	72360	X	37080	-0-	-35280 B	-0-	510	1	29826	2	Y	6131	6130	0	1	8	187
							6744	9									
10	74772	X	33353	-0-	-41419 B	-0-	527	1	26546	2	Y	5709	5709	0			187
							6280	9									
11	72360	X	28396	-0-	-43964 B	-0-	510	1	22417	2	Y	4972	4972	0			187
							5469	9									
12	74772	X	22811	-0-	-51961 B	-0-	527	1	17215	2	Y	4608	4567	0			228
							5069	9									
01	74772	X	35747	-0-	-39025 B	-0-	314	1	27870	2	Y	6875	6320	0	550	1	233
							7563	9									
02	67536	X	41557	-0-	-25979 B	-0-	476	1	31524	2	Y	8688	8229	0	9	8	683
							9557	9									
03	74772	X	21182	-0-	-53590 B	-0-	527	1	15977	2	Y	4253	4325	0	573	1	35
							4678	9					3	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
04	0	W	157484	-0-	157484 B	488065	1320	1	138049	2	Y	16468	15285	0	1081	1	193
							18115	9					4	8			
05	0	W	156280	-0-	156280 B	644345	1263	1	138080	2	Y	15397	15396	0	1	8	193
							16937	9									
06	0	W	149191	-0-	149191 B	793536	510	1	132085	2	Y	15087	15086	0	1	8	193
							16596	9									
07	0	W	162271	-0-	162271 B	955807	495	1	143926	2	Y	16227	16227	0			193
							17850	9									
08	0	W	164594	-0-	164594 B	1120401	527	1	145982	2	Y	16441	16417	0	1	8	216
							18085	9									
09	0	W	152042	-0-	152042 B	1272443	510	1	134747	2	Y	15259	15254	0	3	8	218
							16785	9									
10	0	W	148577	-0-	148577 B	1421020	526	1	131459	2	Y	15084	15083	0			219
							16592	9									
11	0	W	136197	-0-	136197 B	1557217	506	1	120812	2	Y	13526	13512	0			233
							14879	9									
12	0	W	127981	-0-	127981 B	1685198	527	1	112451	2	Y	13639	13640	0	1	8	231
							15003	9									
01	0	W	128211	-0-	128211 B	1813409	519	1	114378	2	Y	12104	12104	0			231
							13314	9									
02	0	W	111427	-0-	111427 B	1924836	465	1	98876	2	Y	10987	10986	0	1	8	231
							12086	9									
03	0	W	121408	-0-	121408 B	2046244	527	1	108089	2	Y	11629	11625	0	4	8	231
							12792	9									

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
04	0	W	52117	-0-	52117 B	180451	1308	1	40388	2	Y	9474	4935	0	4727	1	231
							10421	9					11	8			
05	0	W	44393	-0-	44393 B	224844	511	1	35243	2	Y	7854	7811	0	191	1	80
							8639	9					3	8			
06	0	W	41317	-0-	41317 B	266161	488	1	33931	2	Y	6271	6267	0	4	8	80
							6898	9									
07	0	W	27187	-0-	27187 B	293348	457	1	21914	2	Y	4378	4375	0	3	8	80
							4816	9									
*08	320707	X	27359	-0-	-293348 B	-0-	527	1	22435	2	Y	3997	3995	0	2	8	80
							4397	9									
09	53190	X	18912	-0-	-34278 B	-0-	510	1	15342	2	Y	2782	2782	0			80
							3060	9									
10	54963	X	15395	-0-	-39568 B	-0-	527	1	12166	2	Y	2456	2456	0			80
							2702	9									
11	53190	X	12643	-0-	-40547 B	-0-	510	1	9948	2	Y	1986	1984	0			82
							2185	9									
12	54963	X	9192	-0-	-45771 B	-0-	527	1	6620	2	Y	1859	1861	0			80
							2045	9									
01	54963	X	9724	-0-	-45239 B	-0-	527	1	7364	2	Y	1666	1638	0			108
							1833	9									
02	49644	X	7540	-0-	-42104 B	-0-	476	1	5357	2	Y	1552	1552	0			108
							1707	9									
03	54963	X	8909	-0-	-46054 B	-0-	502	1	6724	2	Y	1530	871	0	559	1	208
							1683	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
04	0		109381	-0-	109381 B	118324	91766	2	17615	9	N	16014	16158	1	1	8	353
05	0		103800	-0-	103800 B	222124	460	1	87175	2	N	14695	14562	1	1	8	485
							16165	9									
*06	327091	X	104967	-0-	-222124 B	-0-	497	1	89251	2	Y	13835	4936	0	9064	1	320
							15219	9									
*07	98828	X	58174	-0-	-40654 B	-0-	256	1	50002	2	Y	7196	7196	0			320
							7916	9									
*08	98828	X	62747	-0-	-36081 B	-0-	418	1	52742	2	Y	8715	8709	0	6	8	320
							9587	9									
*09	99348	X	99348	-0-	-0- B	-0-	510	1	84475	2	Y	13057	13049	0	181	1	143
							14363	9					4	8			
*10	98927	X	98927	-0-	-0- B	-0-	527	1	84595	2	Y	12550	12550	0			143
							13805	9									
11	95640	X	91833	-0-	-3807 B	-0-	510	1	78554	2	Y	11608	11596	0			178
							12769	9									
12	98828	X	80973	-0-	-17855 B	-0-	527	1	68426	2	Y	10927	10962	0			143
							12020	9									
01	98828	X	84421	-0-	-14407 B	-0-	527	1	72374	2	Y	10473	10472	0			144
							11520	9									
02	89264	X	74271	-0-	-14993 B	-0-	476	1	63365	2	Y	9482	9481	0	1	8	144
							10430	9									
03	98828	X	79340	-0-	-19488 B	-0-	526	1	67911	2	Y	9912	9909	0	3	8	144
							10903	9									

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

*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	Y	4926	3124	0	2168	1	303
							5419	9					1	8			
08	80352	X	74578	-0-	-5774 B	-0-	527	1	68640	2	Y	4919	4917	0	2	8	303
							5411	9									
09	77760	X	69181	-0-	-8579 B	-0-	510	1	63679	2	Y	4538	4500	0	174	1	161
							4992	9					6	8			
10	80352	X	68099	-0-	-12253 B	-0-	527	1	62733	2	Y	4399	4370	0			190
							4839	9									
11	77760	X	63264	-0-	-14496 B	-0-	510	1	58434	2	Y	3927	3927	0			190
							4320	9									
12	80352	X	53750	-0-	-26602 B	-0-	511	1	49544	2	Y	3359	3296	0	1	8	252
							3695	9									
01	80352	X	53300	-0-	-27052 B	-0-	475	1	49306	2	Y	3199	2718	0			733
							3519	9									
02	72576	X	48000	-0-	-24576 B	-0-	450	1	44288	2	Y	2965	2815	0	570	1	313
							3262	9									
03	80352	X	47197	-0-	-33155 B	-0-	460	1	42626	2	Y	3737	3570	0	194	1	285
							4111	9					1	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
04	0	W	59303	-0-	59303 B	102752	499	1	50001	2	N	8003	7996	0	7	8	214
							8803	9									
05	0	W	51100	-0-	51100 B	153852	493	1	43590	2	N	6379	6168	0	178	1	245
							7017	9					2	8			
06	0	W	47264	-0-	47264 B	201116	508	1	40183	2	N	5975	5973	0	182	1	61
							6573	9					4	8			
07	0	W	51050	-0-	51050 B	252166	527	1	43802	2	N	6110	6103	0	7	8	61
							6721	9									
08	0	W	32948	-0-	32948 B	285114	425	1	28317	2	N	3824	3822	0	2	8	61
							4206	9									
*09	0	W	35696	-0-	35696 B	320810	510	1	30717	2	Y	4063	4060	0	3	8	61
							4469	9									
*10	0	W	29473	-0-	29473 B	350283	527	1	25255	2	Y	3355	3355	0			61
							3691	9									
11	0	W	23664	-0-	23664 B	373947	510	1	20186	2	Y	2698	2695	0			64
							2968	9									
12	0	W	18058	-0-	18058 B	392005	527	1	14957	2	Y	2340	2343	0			61
							2574	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	392005					Y	NO RPT					61
02	0	W	12698	-0-	12698 B	404703	476	1	10258	2	Y	1785	1711	1			135
							1964	9									
*03	0	W	14285	-0-	14285 B	418988	527	1	11783	2	Y	1795	1672	0	194	1	64
							1975	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

04	0	W	74669	-0-	74669 B	133468	510	1	62903	2	N	10233	10227	0	6	8	102
							11256	9									
05	0	W	67377	-0-	67377 B	200845	527	1	56376	2	N	9522	9280	0	177	1	164
							10474	9					3	8			
06	0	W	57103	-0-	57103 B	257948	510	1	48520	2	N	7339	7354	0	1	8	148
							8073	9									
07	0	W	57147	-0-	57147 B	315095	527	1	48401	2	N	7472	7465	0	7	8	148
							8219	9									
08	0	W	37207	-0-	37207 B	352302	459	1	31260	2	N	4989	4956	0	1	8	180
							5488	9									
*09	0	W	38362	-0-	38362 B	390664	510	1	32808	2	Y	4585	4580	0	5	8	180
							5044	9									
*10	0	W	32630	-0-	32630 B	423294	527	1	27528	2	Y	4159	4159	0			180
							4575	9									
11	0	W	27001	-0-	27001 B	450295	510	1	22588	2	Y	3548	3544	0			184
							3903	9									
12	0	W	21848	-0-	21848 B	472143	527	1	17898	2	Y	3112	3076	0			220
							3423	9									
*01	0	W	36710	-0-	36710 B	508853	1034	1	30982	2	Y	4267	4262	0	175	1	111
							4694	9									
02	0	W	29610	-0-	29610 B	538463	952	1	24426	2	Y	3847	1970	0	1711	1	276
							4232	9					1	8			
*03	0	W	17425	-0-	17425 B	555888	527	1	14398	2	Y	2273	2102	0	190	1	257
							2500	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
*04	56795	X	-0-	-0-	-56795	B	-0-					N	43					580
*05	86714	X	86714	-0-	-0-	B	-0-	1238	1	70671	2	Y	13459	12811	0	954	1	274
								14805	9									
*06	79272	X	79272	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	65462	2	Y	11464	11464	0			274
								12610	9									
*07	90088	X	90088	-0-	-0-	B	-0-	1227	1	73414	2	Y	14043	13981	0	2	8	334
								15447	9									
08	59303	X	58137	-0-	-1166	B	-0-	736	1	47302	2	Y	9181	8705	0	546	1	262
								10099	9					2	8			
09	57390	X	47979	-0-	-9411	B	-0-	504	1	38937	2	Y	7762	7763	0	3	8	258
								8538	9									
10	59303	X	37307	-0-	-21996	B	-0-	527	1	30136	2	Y	6040	6041	0	176	1	81
								6644	9									
11	57390	X	28765	-0-	-28625	B	-0-	510	1	23348	2	Y	4461	4456	0			86
								4907	9									
12	59303	X	21746	-0-	-37557	B	-0-	527	1	17015	2	Y	3822	3826	0	1	8	81
								4204	9									
01	59303	X	16774	-0-	-42529	B	-0-	414	1	13522	2	Y	2580	2580	0			81
								2838	9									
02	53564	X	NO RPT	-0-	-53564	B	-0-					Y	NO RPT					81
03	59303	X	NO RPT	-0-	-59303	B	-0-					Y	NO RPT					81

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

04	0	W	60004	-0-	60004	B	157834	54220	2	5784	9	N	5258	5315	1	24	8	380
05	0	W	44993	-0-	44993	B	202827	509	1	40597	2	N	3534	3504	1	2	8	408
								3887	9									
06	0	W	43044	-0-	43044	B	245871	448	1	39587	2	Y	2735	2379	0	697	1	65
								3009	9					2	8			
07	0	W	37509	-0-	37509	B	283380	527	1	34310	2	Y	2429	2428	0	1	8	65
								2672	9									
08	0	W	31743	-0-	31743	B	315123	527	1	28819	2	Y	2179	2178	0	1	8	65
								2397	9									
09	0	W	26800	-0-	26800	B	341923	510	1	24270	2	Y	1836	1836	0			65
								2020	9									
10	0	W	24481	-0-	24481	B	366404	527	1	22097	2	Y	1688	1688	0			65
								1857	9									
11	0	W	21639	-0-	21639	B	388043	533	1	19493	2	Y	1466	1464	0			67
								1613	9									
12	0	W	20953	-0-	20953	B	408996	1137	1	18399	2	Y	1288	1093	0			262
								1417	9									
01	0	W	21853	-0-	21853	B	430849	1240	1	18880	2	Y	1575	20	0	1339	1	478
								1733	9									
02	0	W	18823	-0-	18823	B	449672	1120	1	16262	2	Y	1310	23	0	1344	1	421
								1441	9									
03	0	W	19358	-0-	19358	B	469030	1242	1	16717	2	Y	1272	1331	1			362
								1399	9									

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-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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-
01	37665 X	27194	-0-	-10471 B	-0-	20665	3	6529	9	Y	5935	5935	1			-0-
02	34020 X	20969	-0-	-13051 B	-0-	15989	3	4980	9	Y	4527	4527	1			-0-
03	35309 X	21914	-0-	-13395 B	-0-	16493	3	5421	9	Y	4928	4928	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

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-
01	21700 X	17781	-0-	-3919 B	-0-	15181	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
02	19600 X	16075	-0-	-3525 B	-0-	13746	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
03	20336 X	17418	-0-	-2918 B	-0-	14793	3	2625	9	Y	2386	2386	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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-
01	5456 X	1911	-0-	-3545 B	-0-	1515	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
02	4564 X	305	-0-	-4259 B	-0-	229	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
03	4526 X	213	-0-	-4313 B	-0-	174	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

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-
01	26505 X	19800	-0-	-6705 B	-0-	17505	3	2295	9	Y	2086	2086	1			-0-
02	20776 X	18832	-0-	-1944 B	-0-	16800	3	2032	9	Y	1847	1847	1			-0-
03	22568 X	20758	-0-	-1810 B	-0-	18217	3	2541	9	Y	2310	2310	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

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-
01	21979 X	17066	-0-	-4913 B	-0-	16264	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
02	18200 X	12791	-0-	-5409 B	-0-	12061	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
03	16678 X	13625	-0-	-3053 B	-0-	12717	3	908	9	Y	825	825	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

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-
01	24026 X	24026	-0-	-0- B	-0-	22650	3	1376	9	N	1251	1251	1			-0-
02	20580 X	20580	-0-	-0- B	-0-	19223	3	1357	9	N	1234	1234	1			-0-
*03	21808 X	21808	-0-	-0- B	-0-	20278	3	1530	9	N	1391	1391	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

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-
01	63767 X	44052	-0-	-19715 B	-0-	34640	3	9412	9	Y	8556	8556	1			-0-
02	47152 X	39354	-0-	-7798 B	-0-	31192	3	8162	9	Y	7420	7420	1			-0-
03	49817 X	41830	-0-	-7987 B	-0-	32848	3	8982	9	Y	8165	8165	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	25110	X	19942	-0-	-5168 B	-0-	19113	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
02	21924	X	17323	-0-	-4601 B	-0-	16578	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
03	21204	X	18047	-0-	-3157 B	-0-	17257	3	790	9	Y	718	718	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

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-
01	21576	X	15401	-0-	-6175 B	-0-	14756	3	645	9	N	586	586	1			-0-
02	17780	X	12999	-0-	-4781 B	-0-	12403	3	596	9	N	542	542	1			-0-
03	17236	X	14156	-0-	-3080 B	-0-	13570	3	586	9	N	533	533	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

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-
01	27373	X	16032	-0-	-11341 B	-0-	15149	3	883	9	Y	803	803	1			-0-
02	23604	X	16419	-0-	-7185 B	-0-	14890	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
03	20553	X	17364	-0-	-3189 B	-0-	16267	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

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-
01	38130	X	24629	-0-	-13501 B	-0-	21634	3	2995	9	Y	2723	2723	1			-0-
02	34440	X	20209	-0-	-14231 B	-0-	17825	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
03	38130	X	20678	-0-	-17452 B	-0-	18280	3	2398	9	Y	2180	2180	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

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-
01	47337	X	40387	-0-	-6950 B	-0-	33855	3	6532	9	Y	5938	5938	1			-0-
02	41160	X	28877	-0-	-12283 B	-0-	24400	3	4477	9	Y	4070	4070	1			-0-
03	44640	X	31403	-0-	-13237 B	-0-	26343	3	5060	9	Y	4600	4600	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

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-
01	0	W	14723	-0-	14723 B	679382	13707	3	1016	9	N	924	924	1			-0-
02	691404	X	12022	-0-	-679382 B	-0-	11112	3	910	9	N	827	827	1			-0-
03	15376	X	12468	-0-	-2908 B	-0-	11541	3	927	9	N	843	843	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

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-
01	32519	X	12190	-0-	-20329 B	-0-	10952	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
02	23072	X	9504	-0-	-13568 B	-0-	8510	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
03	19096	X	9676	-0-	-9420 B	-0-	8661	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-

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
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-
01	30287	X	23864	-0-	-6423 B	-0-	22289	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
02	26516	X	20332	-0-	-6184 B	-0-	18946	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
03	24862	X	21733	-0-	-3129 B	-0-	20286	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

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-
01	84258	X	62827	-0-	-21431 B	-0-	49294	3	13533	9	Y	12303	12303	1			-0-
02	67928	X	51876	-0-	-16052 B	-0-	40753	3	11123	9	Y	10112	10112	1			-0-
03	64449	X	59795	-0-	-4654 B	-0-	46698	3	13097	9	Y	11906	11906	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

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-
01	32564	X	32564	-0-	-0- B	-0-	25490	3	7074	9	Y	6431	6431	1			-0-
02	28756	X	25124	-0-	-3632 B	-0-	19633	3	5491	9	Y	4992	4992	1			-0-
03	31837	X	26264	-0-	-5573 B	-0-	20419	3	5845	9	Y	5314	5314	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

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-
01	36859	X	36158	-0-	-701 B	-0-	28362	3	7796	9	Y	7087	7087	1			-0-
02	33292	X	32149	-0-	-1143 B	-0-	25508	3	6641	9	Y	6037	6037	1			-0-
03	36859	X	34923	-0-	-1936 B	-0-	27787	3	7136	9	Y	6487	6487	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

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-
01	33294	X	26166	-0-	-7128 B	-0-	20810	3	5356	9	Y	4869	4869	1			-0-
02	30072	X	19565	-0-	-10507 B	-0-	15584	3	3981	9	Y	3619	3619	1			-0-
03	31155	X	21883	-0-	-9272 B	-0-	17361	3	4522	9	Y	4111	4111	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

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-
01	8962	X	8962	-0-	-0- B	-0-	8298	3	664	9	N	604	604	1			-0-
02	8204	X	6554	-0-	-1650 B	-0-	5982	3	572	9	N	520	520	1			-0-
03	8556	X	6944	-0-	-1612 B	-0-	6286	3	658	9	N	598	598	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

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-
01	76477	X	64516	-0-	-11961 B	-0-	49533	3	14983	9	Y	13621	13621	1			-0-
02	66864	X	57359	-0-	-9505 B	-0-	44188	3	13171	9	Y	11974	11974	1			-0-
03	74028	X	61961	-0-	-12067 B	-0-	47791	3	14170	9	Y	12882	12882	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	223541	X	19423	-0-	-204118 B	-0-	18251	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
*02	20972	X	15649	-0-	-5323 B	-0-	14678	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
03	20367	X	17083	-0-	-3284 B	-0-	15666	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

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-
01	154057	X	33934	-0-	-120123 B	-0-	28895	3	5039	9	N	4581	4581	1			-0-
*02	28904	X	28904	-0-	-0- B	-0-	24555	3	4349	9	N	3954	3954	1			-0-
*03	30677	X	30677	-0-	-0- B	-0-	26010	3	4667	9	N	4243	4243	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

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-
01	0	Z	12767	-0-	12767 B	553014	12166	3	601	9	N	546	546	1			-0-
02	0	Z	10897	-0-	10897 B	563911	10416	3	481	9	N	437	437	1			-0-
*03	575632	X	11721	-0-	-563911 B	-0-	11132	3	589	9	N	535	535	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

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-
01	264523	X	19443	-0-	-245080 B	-0-	19153	3	290	9	N	264	264	1			-0-
02	20188	X	15577	-0-	-4611 B	-0-	15337	3	240	9	N	218	218	1			-0-
03	18786	X	16311	-0-	-2475 B	-0-	16028	3	283	9	N	257	257	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

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-
01	157387	X	13539	-0-	-143848 B	-0-	12541	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
02	142156	X	9808	-0-	-132348 B	-0-	9134	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
03	13423	X	11021	-0-	-2402 B	-0-	10241	3	780	9	Y	709	709	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	94051	-0-	94051 B	94051	82268	3	11783	9	N	10712	10712	1			-0-
*02	0	Z	83419	-0-	83419 B	177470	73163	3	10256	9	N	9324	9324	1			-0-
03	0	Z	84449	-0-	84449 B	261919	74146	3	10303	9	N	9366	9366	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

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-
01	57257	X	5891	-0-	-51366 B	-0-	5620	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
02	51716	X	5943	-0-	-45773 B	-0-	5675	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
*03	6137	X	6137	-0-	-0- B	-0-	5886	3	251	9	Y	228	228	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JAMES GANO 01 WELL #: 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
10	0	W	86756	-0-	86756 B	225438	74880	3	11876	9	N	10796	10796	1			-0-
11	0	W	70025	-0-	70025 B	295463	60529	3	9496	9	N	8633	8633	1			-0-
12	0	W	68822	-0-	68822 B	364285	59518	3	9304	9	N	8458	8458	1			-0-
01	0	W	69152	-0-	69152 B	433437	59906	3	9246	9	N	8405	8405	1			-0-
*02	0	W	70944	-0-	70944 B	504381	61904	3	9040	9	N	8218	8218	1			-0-
03	0	W	80037	-0-	80037 B	584418	70252	3	9785	9	N	8895	8895	1			-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	Z	81326	-0-	81326 B	81326	65851	3	15475	9	N	14068	14068	1			-0-
03	0	Z	86945	-0-	86945 B	168271	70463	3	16482	9	N	14984	14984	1			-0-

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
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-
01	176111	X	13988	-0-	-162123 B	-0-	13691	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
*02	159068	X	23414	-0-	-135654 B	-0-	22898	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
03	176111	X	25063	-0-	-151048 B	-0-	24667	3	396	9	Y	360	360	1			-0-

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
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-
01	64790	X	27790	-0-	-37000 B	-0-	26048	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-
02	58520	X	22988	-0-	-35532 B	-0-	21504	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
03	64790	X	28238	-0-	-36552 B	-0-	26556	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-

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
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-
01	231074	X	37158	-0-	-193916 B	-0-	32304	3	4854	9	Y	4413	4413	1			-0-
*02	208712	X	32712	-0-	-176000 B	-0-	28470	3	4242	9	Y	3856	3856	1			-0-
03	231074	X	34796	-0-	-196278 B	-0-	30295	3	4501	9	Y	4092	4092	1			-0-

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
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-
01	106609	X	64781	-0-	-41828 B	-0-	50990	3	13791	9	Y	12537	12537	1			-0-
02	96292	X	56649	-0-	-39643 B	-0-	44757	3	11892	9	Y	10811	10811	1			-0-
03	106609	X	59719	-0-	-46890 B	-0-	47189	3	12530	9	Y	11391	11391	1			-0-

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
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-
01	71765	X	8829	-0-	-62936 B	-0-	8295	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
02	64820	X	6914	-0-	-57906 B	-0-	6484	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
03	71765	X	7487	-0-	-64278 B	-0-	7089	3	398	9	Y	362	362	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*01	257858	X	12184	-0-	-245674 B	-0-	11487	3	697	9	Y	634	634	1			-0-
*02	232904	X	9742	-0-	-223162 B	-0-	9171	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
03	257858	X	10992	-0-	-246866 B	-0-	10410	3	582	9	Y	529	529	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

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-
01	130076	X	34244	-0-	-95832 B	-0-	28039	3	6205	9	Y	5641	5641	1			-0-
02	117488	X	22527	-0-	-94961 B	-0-	18297	3	4230	9	Y	3845	3845	1			-0-
03	130076	X	26669	-0-	-103407 B	-0-	21391	3	5278	9	Y	4798	4798	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

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-
01	266445	X	26808	-0-	-239637 B	-0-	25163	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-
02	240660	X	25295	-0-	-215365 B	-0-	23223	3	2072	9	Y	1884	1884	1			-0-
03	266445	X	24022	-0-	-242423 B	-0-	22471	3	1551	9	Y	1410	1410	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

*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-
*01	121334	X	33148	-0-	-88186 B	-0-	30868	3	2280	9	N	2073	2073	1			-0-
*02	109592	X	15081	-0-	-94511 B	-0-	13892	3	1189	9	N	1081	1081	1			-0-
03	121334	X	13685	-0-	-107649 B	-0-	12542	3	1143	9	N	1039	1039	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

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-
01	205344	X	41147	-0-	-164197 B	-0-	34338	3	6809	9	Y	6190	6190	1			-0-
02	185472	X	37963	-0-	-147509 B	-0-	31769	3	6194	9	Y	5631	5631	1			-0-
03	205344	X	21554	-0-	-183790 B	-0-	18053	3	3501	9	Y	3183	3183	1			-0-

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
*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-
*01	181598 X	45588	-0-	-136010 B	-0-	36584	3	9004	9	Y	8185	8185	1			-0-
*02	164024 X	39755	-0-	-124269 B	-0-	32324	3	7431	9	Y	6755	6755	1			-0-
03	181598 X	41700	-0-	-139898 B	-0-	33966	3	7734	9	Y	7031	7031	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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-
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-

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

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									
01	107632 X	39329	-0-	-68303 B	-0-	411	1	35787	3	N	2846	2905	1			479
						3131	9									
02	97216 X	33514	-0-	-63702 B	-0-	31104	3	2410	9	N	2191	2191	1			479
03	107632 X	27797	-0-	-79835 B	-0-	25470	3	2327	9	N	2115	1997	1			597

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-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

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

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

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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			36
*02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			36
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2011 - PLUGGED 10/18/11

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

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-
01	5859 X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4930	-0-	-418	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	4847	-0-	-1074	-0-	4847	2			N	-0-					-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

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
01	1581 X	1448	-0-	-133	B	-0-	1272	2	176	9	N	160	166	1		41
02	1512 X	1270	-0-	-242	B	-0-	1096	2	174	9	N	158	179	1		20
03	1674 X	1361	-0-	-313	B	-0-	1170	2	191	9	N	174	15	1		179

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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-
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-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				28

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

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-
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-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	403 X	330	-0-	-73 B	-0-	274 2	56 9	N	51	180 1		80
02	336 X	306	-0-	-30 B	-0-	258 2	48 9	N	44			124
03	372 X	295	-0-	-77 B	-0-	249 2	46 9	N	42			166

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

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
01	336 X	336	-0-	-0- B	-0-	279 2	57 9	N	52			179
02	280 X	280	-0-	-0- B	-0-	261 2	19 9	N	17	158 1		38
*03	303 X	303	-0-	-0- B	-0-	284 2	19 9	N	17			55

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

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-
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-

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

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
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	51 1	313 3	N	-0-			10
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	48 1	262 3	N	-0-			10
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	59 1	292 3	N	-0-			10

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

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

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	151	1	940	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	931	-0-	-105	-0-	145	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	176	1	876	3	N	-0-					-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
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-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	186	X	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	X	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	84	X	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248	X	192	-0-	-56	-0-	191	2	1	9	N	1					1
02	224	X	132	-0-	-92	-0-	132	2			N	-0-					1
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

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-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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

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									
01	4216	X	3505	-0-	-711	-0-	431	1	3026	2	N	44					180
							48	9									
02	3444	X	2893	-0-	-551	-0-	413	1	2432	2	N	44					224
							48	9									
03	3813	X	3209	-0-	-604	-0-	344	1	2795	2	N	64					288
							70	9									

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	6417	X	5896	-0-	-521	-0-	1205	1	4691	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	4939	-0-	-745	-0-	1089	1	3850	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5332	-0-	-806	-0-	1205	1	4127	3	N	-0-					-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
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							
01	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	110	1	278	2	N	13	13	8			74
							840	3	14	9							
*02	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	200	1	341	2	N	2	2	8			74
							1851	3	2	9							
*03	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	136	1	10	2	N	5	5	8			74
							1420	3	6	9							

WILLSTAR ENERGY GP, LLC 927832
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99

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

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-
01	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	1168	1	8356	2	N	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	753	1	1754	2	N	-0-					-0-
*03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	407	1	4079	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

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-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1097	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3031	-0-	-1113	-0-	913	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	2688	-0-	-1900	-0-	1406	1	1282	2	N	-0-					-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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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							
01	22103	X	1537	-0-	-20566	-0-	137	1	348	2	N	-0-			-0-
							1052	3							
02	7392	X	2198	-0-	-5194	-0-	184	1	313	2	N	-0-			-0-
							1701	3							
*03	8184	X	2007	-0-	-6177	-0-	174	1	13	2	N	-0-			-0-
							1820	3							

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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									
01	341	X	306	-0-	-35	-0-	27	1	69	2	N	-0-					-0-
							210	3									
02	308	X	273	-0-	-35	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
							211	3									
*03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
							254	3									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

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-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	246	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	209	1	3663	2	N	-0-					-0-
*03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	285	1	4971	2	N	-0-					-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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

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
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

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

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							
01	11408 X	9343	-0-	-2065	-0-	834	1	2113	2	N	6					169
						6389	3	7	9							
*02	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	883	1	1507	2	N	12					181
						8186	3	13	9							
*03	11129 X	9726	-0-	-1403	-0-	845	1	63	2	N	2					183
						8816	3	2	9							

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

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
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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

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							
01	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	381	1	965	2	N	32	32	8			-0-
						2918	3	35	9							
02	4256 X	2655	-0-	-1601	-0-	222	1	378	2	N	2	2	8			-0-
						2053	3	2	9							
*03	4433 X	2477	-0-	-1956	-0-	214	1	16	2	N	11	11	8			-0-
						2235	3	12	9							

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
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									
01	4526	X	3258	-0-	-1268	-0-	368	1	2854	2	Y	33	182	1			67
							36	9									
02	3752	X	2840	-0-	-912	-0-	334	1	2492	2	Y	13					80
							14	9									
03	3813	X	2499	-0-	-1314	-0-	325	1	2101	2	Y	66					146
							73	9									

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

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-
01	372	X	139	-0-	-233	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	166	-0-	-1043	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-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

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									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	Y	-0-					4
							170	3									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	Y	-0-					4
							174	3									
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					4
							204	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

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									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	93	2	N	-0-					12
							282	3									
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	12	1	21	2	N	-0-					12
							115	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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
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

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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						
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-		12
							220	3						
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	25	1	43	2	Y	-0-		12
							234	3						
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	Y	-0-		12
							302	3						

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

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						
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	117	2	Y	-0-		13
							355	3						
02	812	X	136	-0-	-676	-0-	11	1	19	2	Y	-0-		13
							106	3						
*03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	Y	-0-		13
							769	3						

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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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
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							
01	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	248	1	628	2	Y	28	28	8			12
							1900	3	31	9							
02	2576	X	2365	-0-	-211	-0-	197	1	337	2	Y	1	1	8			12
							1830	3	1	9							
*03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	191	1	14	2	Y	2	2	8			12
							1988	3	2	9							

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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-
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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

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									
01	496	X	26	-0-	-470	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
							18	3									
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	271	1	462	2	N	1	1	8			-0-
							2510	3	1	9							
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	407	1	30	2	N	4	4	8			-0-
							4243	3	4	9							

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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									
01	1519	X	1336	-0-	-183	-0-	119	1	302	2	N	-0-					20
							915	3									
02	1372	X	598	-0-	-774	-0-	50	1	85	2	N	-0-					20
							463	3									
*03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	10	2	N	-0-					20
							1349	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	713 X	705	-0-	-8	-0-	61	1	156	2	N	15	15	8			-0-
						471	3	17	9							
02	644 X	548	-0-	-96	-0-	45	1	77	2	N	5	5	8			-0-
						420	3	6	9							
*03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	41	41	8			-0-
						681	3	45	9							

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
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									
01	4991 X	215	-0-	-4776	-0-	19	1	49	2	Y	-0-	1	1			1
						147	3									
02	1260 X	412	-0-	-848	-0-	34	1	59	2	Y	-0-					1
						319	3									
*03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					1
						365	3									

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
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							
01	10354 X	9429	-0-	-925	-0-	832	1	2107	2	N	107	179	1			63
						6372	3	118	9							
02	9352 X	8868	-0-	-484	-0-	731	1	1247	2	N	102					165
						6778	3	112	9							
*03	9703 X	8892	-0-	-811	-0-	761	1	57	2	N	122	172	1			115
						7940	3	134	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
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							
01	26071 X	23469	-0-	-2602	-0-	2080	1	5267	2	Y	174	175	1			215
						15931	3	191	9							
02	23436 X	21074	-0-	-2362	-0-	1751	1	2986	2	Y	101					316
						16226	3	111	9							
*03	23343 X	22909	-0-	-434	-0-	1976	1	147	2	Y	153	173	1			296
						20618	3	168	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

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							
01	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	193	1	489	2	N	47					131
						1480	3	52	9							
*02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	167	1	284	2	N	48					179
						1543	3	53	9							
*03	2263 X	2115	-0-	-148	-0-	179	1	13	2	N	49	173	1			55
						1869	3	54	9							

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

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

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	15779	X	12981	-0-	-2798	-0-	1160	1	2937	2	Y	-0-					4
							8884	3									
02	13440	X	10724	-0-	-2716	-0-	896	1	1528	2	Y	-0-					4
							8300	3									
*03	14477	X	11362	-0-	-3115	-0-	987	1	74	2	Y	-0-					4
							10301	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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									
01	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	94	1	239	2	N	-0-					-0-
							723	3									
*02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	152	2	N	-0-					-0-
							826	3									
*03	868	X	813	-0-	-55	-0-	71	1	5	2	N	-0-					-0-
							737	3									

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

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-
01	3968	X	1085	-0-	-2883	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1292	1	5052	2	N	-0-					-0-
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1587	1	2945	2	N	-0-					-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

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-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	-0-					-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-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

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-
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-

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

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-
01	11794	11794	-0-	-0-	-0-	1116	1	10678	2	N	-0-					-0-
02	10167	10167	-0-	-0-	-0-	1008	1	9159	2	N	-0-					-0-
*03	10973	10973	-0-	-0-	-0-	1116	1	9857	2	N	-0-					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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
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-
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-

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

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

HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

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
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

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

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								
01	18755	16167	-0-	-2588	-0-	536	1	14969	3	N	592	543	1				602
						11	4	651	9								
02	17808	13387	-0-	-4421	-0-	418	1	12444	3	N	474	542	1				534
						4	4	521	9								
03	19716	15531	-0-	-4185	-0-	479	1	14445	3	N	550	526	1				558
						2	4	605	9								

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

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-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
CREWS A WELL #: 1H RRCID -> 266845 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2012

CREWS B WELL #: 1H RRCID -> 266855 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11213 PERF. N/A

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

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.	6961	-0-	6961	6961	1712	4	5249	9	N	4772	4410	1			362
01	T. A.	30530	-0-	30530	37491	10179	3	1249	4	N	17365	54	0	16903	1	770
						19102	9									
02	T. A.	48179	-0-	48179	85670	99	1	18543	3	N	26711	76	0	26835	1	570
						155	4	29382	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	85670					N	NO RPT					570

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

04	0 W	5294	-0-	5294	62403	4989	2	56	4	N	226	177	1			124
						249	9									
05	0 W	7313	-0-	7313	69716	7063	2	250	9	N	227	179	1			172
06	0 W	4722	-0-	4722	74438	4507	2	215	9	N	195	180	1			187
07	0 W	5046	-0-	5046	79484	4955	2	91	9	N	83	156	1			114
08	0 W	4467	-0-	4467	83951	4293	2	174	9	N	158	175	1			97
09	0 W	4087	-0-	4087	88038	3946	2	141	9	N	128	177	1			48
10	0 W	3593	-0-	3593	91631	3421	2	172	9	N	156					204
11	0 W	2799	-0-	2799	94430	2749	2	50	9	N	45					249
12	0 W	947	-0-	947	95377	903	3	44	9	N	40					289
01	0 W	4733	-0-	4733	100110	4659	2	74	9	N	67	187	1			169
02	0 W	760	-0-	760	100870	123	1	575	2	N	56					225
						62	9									
03	0 W	874	-0-	874	101744	76	1	717	2	N	74	184	1			115
						81	9									

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
*02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
*03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

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-
01	2480 X	1363	-0-	-1117	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
*02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
*03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

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-
01	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
*02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3025	-0-	-292	-0-	3025	2		N	-0-			-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

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

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

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-
01	4526 #	4370	-0-	-156	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
02	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
*03	5644 R	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2		N	-0-			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

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

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4836 X	4511	-0-	-325 B	-0-	4014	2	497	9	N	452	357	1			419
02	4368 X	3900	-0-	-468 B	-0-	3360	2	540	9	N	491	564	1			346
03	4185 X	3042	-0-	-1143 B	-0-	2596	2	446	9	N	405	557	1			194

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

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
01	6789 X	6682	-0-	-107 B	-0-	6370	2	312	9	N	284	163	1	1	8	284
02	6132 X	3558	-0-	-2574 B	-0-	3365	2	193	9	N	175	189	1	1	8	269
03	6789 X	4437	-0-	-2352 B	-0-	4230	2	207	9	N	188	373	1			84

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	29	1	74	2	N	-0-					95
03	T. A.	52	-0-	52 B	155	29	1	23	2	N	-0-					95

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11134 PERF.10830 - 10852

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									
01	1426 X	800	-0-	-626 B	-0-	403	1	379	2	N	16					169
						18	9									
02	1288 X	126	-0-	-1162 B	-0-	56	1	62	2	N	7					176
						8	9									
03	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

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									
01	13521 X	13521	-0-	-0- B	-0-	769	1	12381	2	N	337	363	1			104
						371	9									
02	INC G-10	1644	-0-	1644 B	1644	90	1	1512	2	N	38					142
						42	9									
03	INC G-10	584	-0-	584 B	2228	420	1	140	2	N	22					164
						24	9									

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		83
02	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		83
03	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		83

ROSE-DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 236784 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11332 - 11338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

10	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	151	1	1691	2	N	212	538	1			173
						233	9									
11	2310 X	2115	-0-	-195 B	-0-	150	1	1750	2	N	195	181	1			187
						215	9									
12	2387 X	2049	-0-	-338 B	-0-	255	1	1664	2	N	118	177	1			128
						130	9									
01	2387 X	2106	-0-	-281 B	-0-	257	1	1611	2	N	216	177	1			167
						238	9									
02	2153 X	2153	-0-	-0- B	-0-	506	1	1435	2	N	193	173	1			187
						212	9									
03	2201 X	2060	-0-	-141 B	-0-	122	1	1729	2	N	190	173	1			204
						209	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

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
01	5301 X	4855	-0-	-446 B	-0-	4229	2	626	9	N	569	893	1			279
02	4704 X	4325	-0-	-379 B	-0-	3775	2	550	9	N	500	358	1			421
03	5177 X	4767	-0-	-410 B	-0-	4156	2	611	9	N	555	361	1			615

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-
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-

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
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -594					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -594					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -594					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -1758					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -1758					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -1758					N	NO RPT					-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
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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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
01	16856	16856	-0-	-0-	-0-	16563	2	293	9	Y	266	344	1	40
02	11514	11514	-0-	-0-	-0-	11219	2	295	9	Y	268	173	1	135
*03	9894	9894	-0-	-0-	-0-	9753	2	141	9	Y	128	173	1	90

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

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-
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-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

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

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
*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-
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-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

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

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

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

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
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
01	3255 #	3117	-0-	-138	-0-	992	1	2125	2	N	-0-					30
02	2800 #	2693	-0-	-107	-0-	896	1	1797	2	N	-0-					30
03	3038 #	2541	-0-	-497	-0-	939	1	1602	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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

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
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-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	206 1	1860 3	Y	-0-			-0-
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 3	Y	-0-			-0-
*03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450 X	3181	-0-	-269	-0-	237 1 1 9	2943 3	Y	1	1 8		-0-
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-
01	3286 X	919	-0-	-2367	-0-	92 1	827 3	Y	-0-			-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-			Y	-0-			-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 243788 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14190 PERF.14006 - 14133

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5114

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

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

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

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

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-
01	3627 #	3092	-0-	-535	-0-	52	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3192 #	2646	-0-	-546	-0-	113	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	3534 #	2696	-0-	-838	-0-	66	1	2630	2	N	-0-					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	30783 #	29804	-0-	-979	-0-	28879	2	925	9	N	841	739	1			158
02	35502 R	35502	-0-	-0-	-0-	34404	2	1098	9	N	998	1082	1			74
*03	40351 R	40351	-0-	-0-	-0-	39036	2	1315	9	N	1195	960	1			309

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

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-
01	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1199					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-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

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

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

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

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	155	1	535	2	N	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	2	N	-0-			-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	155	1	629	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	155	1	455	2	N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	140	1	367	2	N	-0-			-0-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	155	1	489	2	N	-0-			-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

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

ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

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

FAGAN (2350) //CONT.// 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2352 N	2327	-0-	-25	-0-	95	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	105	1	2441	2	N	-0-					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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-

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

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-
01	1178 N	936	-0-	-242	-0-	155	1	781	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	140	1	841	2	N	-0-					-0-
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	155	1	1094	2	N	-0-					-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

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-
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	155	1	343	2	N	-0-					-0-
02	532 N	431	-0-	-101	-0-	140	1	291	2	N	-0-					-0-
*03	558 N	521	-0-	-37	-0-	155	1	366	2	N	-0-					-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

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

FAGAN (3350) //CONT.// 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
MARY ALICE ANDERSON -D- WELL #: D 1 RRCID -> 245471 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3354 - 3358

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

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-
01	589	X	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

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

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-
01	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	126	1	3778	2	N	-0-			-0-
02	3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	138	1	3500	2	N	-0-			-0-
*03	3630 R	3630	-0-	-0-	-0-	163	1	3467	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

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

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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

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							
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	140	1	1778	3	N	49			121
						54	9							
02	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	130	1	1560	3	N	40			161
						44	9							
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	133	1	1653	3	N	34	37	1	158
						37	9							

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	189	1	2400	3	N	89					143
							98	9									
02	2576	X	2397	-0-	-179	-0-	176	1	2115	3	N	96					239
							106	9									
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	174	1	2159	3	N	81	217	1			103
							89	9									

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

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									
01	837	X	355	-0-	-482	-0-	60	1	286	3	N	8					46
							9	9									
02	364	X	297	-0-	-67	-0-	50	1	240	3	N	6					52
							7	9									
*03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	2					54
							2	9									

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

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
01	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1086	2	36	9	N	33	6	1			75
02	1120	X	1014	-0-	-106	-0-	977	2	37	9	N	34	6	1			103
*03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1236	2	35	9	N	32	6	1			135

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					8
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	1	1	1			8
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	1	1	1			8
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					8
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	1	1	1			8
							1	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
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

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

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									
01	5983	X	4526	-0-	-1457	-0-	779	1	3724	3	N	21					90
							23	9									
02	6104	X	5033	-0-	-1071	-0-	863	1	4151	3	N	17					107
							19	9									
03	6758	X	5195	-0-	-1563	-0-	965	1	4169	3	N	55					162
							61	9									

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

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

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724 X	3254	-0-	-470	-0-	77	1	3177	2	N	-0-					-0-
03	4123 X	2529	-0-	-1594	-0-	65	1	2464	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	7626	6523	-0-	-1103	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	6888	4050	-0-	-2838	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	7626	5660	-0-	-1966	-0-	5660	2			N	-0-					-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
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-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1540 X	1227	-0-	-313	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	877	-0-	-828	-0-	877	2			N	-0-					-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
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-
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
03	217 N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

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-
01	17546 X	13763	-0-	-3783	-0-	1835	1	11928	2	N	-0-			-0-
02	11424 X	10831	-0-	-593	-0-	1603	1	9228	2	N	-0-			-0-
03	12648 X	7828	-0-	-4820	-0-	1423	1	6405	2	N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

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-
01	9517 X	8667	-0-	-850	-0-	1333	1	7334	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	7188	-0-	-176	-0-	1204	1	5984	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	6977	-0-	-649	-0-	1198	1	5779	2	N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

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-
01	3658 X	180	-0-	-3478	-0-	17	1	163	2	N	-0-			-0-
02	756 X	269	-0-	-487	-0-	28	1	241	2	N	-0-			-0-
03	744 X	296	-0-	-448	-0-	29	1	267	2	N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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-
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1113	1	235	2	N	-0-			-0-
02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-			-0-
03	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	1045	1			N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

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

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

*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-
*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-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

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
01	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1063	3	11	9	N	10				261
02	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	975	3	9	9	N	8	180	1		89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	788	3	23	9	N	21				110

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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									
01	3348	X	550	-0-	-2798 B	-0-	63	1	446	2	N	37					184
							41	9									
*02	3024	X	-0-	-0-	-3024 B	-0-					N	-0-					184
*03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT					184

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-4760					N	NO RPT				-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

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				99
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				99

ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

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
01	33449	X	31058	-0-	-2391	-0-	31058	2				N	-0-				270
*02	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2				N	-0-				270
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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-
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-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

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
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1206	1	8526	2	N	-0-					56
*02	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	1210	1	10785	2	N	-0-					56
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	25792	X	22951	-0-	-2841	-0-	22951	2			N	-0-					76
*02	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	22187	2			N	-0-					76
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
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-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	588	X	409	-0-	-179	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 9500 PERF. 9150 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	N	25					93
							28	9									
02	926	X	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	-0-					93
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					93

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	19127	X	19012	-0-	-115	-0-	18659	2	353	9	N	321	369	1			192
02	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	18923	2	372	9	N	338	362	1			168
*03	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	20707	2	402	9	N	365	368	1			165

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	8649 #	1909	-0-	-6740	-0-	1909	3		N	-0-			63
11	9270 #	-0-	-0-	-9270	-0-				N	-0-			63
12	9579 #	9201	-0-	-378	-0-	9201	3		N	-0-			63
01	9579 #	3809	-0-	-5770	-0-	3809	3		N	-0-			63
02	10064 R	10064	-0-	-0-	-0-	10064	3		N	-0-			63
03	9207 #	8802	-0-	-405	-0-	8802	3		N	-0-			63

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

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

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
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									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	105	1	804	2	N	13					179
							14	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	924	1	502	2	N	12					191
							13	9									
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	22041	X	11278	-0-	-10763	-0-	22	1	10862	2	N	358	392	1			151
							394	9									
11	21330	X	12668	-0-	-8662	-0-	24	1	12185	2	N	417	379	1			189
							459	9									
12	21700	X	16738	-0-	-4962	-0-	33	1	16098	2	N	552	581	1			160
							607	9									
01	19623	X	16002	-0-	-3621	-0-	31	1	15402	2	N	517	578	1			99
							569	9									
02	13860	X	13700	-0-	-160	-0-	26	1	13235	2	N	399	386	1			112
							439	9									
03	16430	X	8516	-0-	-7914	-0-	16	1	8164	2	N	305	316	1			101
							336	9									

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1541	-0-	-598	-0-	1416	3	125	9	N	114					237
11	2070	X	1183	-0-	-887	-0-	1073	3	110	9	N	100					337
12	1984	X	1368	-0-	-616	-0-	1254	3	114	9	N	104					441
01	1612	X	531	-0-	-1081	-0-	530	3	1	9	N	1					442
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					442
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					442

FRANCITAS, SOUTH (10,100) //CONT.// 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	23436 X	17110	-0-	-6326	-0-	15921	2	1189	9	N	1081	907	1			718
02	21140 X	17321	-0-	-3819	-0-	16554	2	767	9	N	697	884	1			531
03	20925 X	18507	-0-	-2418	-0-	17383	2	1124	9	N	1022	894	1			659

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

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

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

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

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-
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-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-				-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-				-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-				-0-

LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

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-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1				N	-0-				-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1				N	-0-				-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
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
10	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	106	1	859	3	N	155	168	1			22
							171	9									
11	1320	X	1012	-0-	-308	-0-	76	1	776	3	N	145	111	1			56
							160	9									
12	1457	X	383	-0-	-1074	-0-	32	1	265	3	N	78	85	1			49
							86	9									
01	1271	X	621	-0-	-650	-0-	32	1	268	3	N	292	296	1			45
							321	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	451	3	N	207	214	1			38
							228	9									
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	74	1	516	3	N	250	223	1			65
							275	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	775	#	956	-0-	181 B	-15024	108	1	779	2	N	63					149
							69	9									
02	1120	#	1121	-0-	1 B	-15023	117	1	945	2	N	54					203
							59	9									
03	1240	#	1210	-0-	-30 B	-15053	122	1	1005	2	N	75	166	1			112
							83	9									

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
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									
01	0	N	191	-0-	191 B	-5478	18	1	129	2	Y	40					290
							44	9									
02	196	N	184	-0-	-12 B	-5478	17	1	133	2	Y	31	175	1			146
							34	9									
03	186	N	202	-0-	16 B	-5462	17	1	141	2	Y	40					186
							44	9									

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	92	1	657	2	Y	85	224	1			163
							94	9									
02	1120	N	793	-0-	-327 B	-0-	79	1	641	2	Y	66					229
							73	9									
03	1147	N	742	-0-	-405 B	-0-	72	1	595	2	Y	68	128	1			169
							75	9									

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
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									
01	930	X	719	-0-	-211	-0-	240	1	479	2	N	-0-					-0-
02	812	X	716	-0-	-96	-0-	224	1	492	2	N	-0-					-0-
03	837	X	701	-0-	-136	-0-	248	1	453	2	N	-0-					-0-

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
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	16	1	789	2	N	188	164	1			60
							207	9									
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									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	3	1	1563	2	N	374	437	1			97
							411	9									
02	2128	N	1414	-0-	-714	-0-	2	1	1161	2	N	228	279	1			46
							251	9									
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	365	307	1			104
							402	9									

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
10	930	X	883	-0-	-47	-0-	14	1	689	2	N	164	208	1			75
							180	9									
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									
01	992	X	547	-0-	-445	-0-	1	1	432	2	N	104	126	1			28
							114	9									
02	784	X	526	-0-	-258	-0-	1	1	431	2	N	85	97	1			16
							94	9									
03	868	X	518	-0-	-350	-0-	1	1	419	2	N	89	79	1			26
							98	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	1529	-0-	-3865	-0-	152	1	1377	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
01	1519	X	949	-0-	-570	-0-	117	1	832	2	N	-0-					133
02	5180	X	4152	-0-	-1028	-0-	419	1	3733	2	N	-0-					133
*03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	712	1	6174	2	N	10					143
							11	9									

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	31589	X	25906	-0-	-5683	-0-	2570	1	23252	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									
01	29047	X	25568	-0-	-3479	-0-	3131	1	22272	2	N	150	184	1			115
							165	9									
02	26964	X	17368	-0-	-9596	-0-	1744	1	15530	2	N	85					200
							94	9									
03	29853	X	26139	-0-	-3714	-0-	2686	1	23281	2	N	156	186	1			170
							172	9									

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
10	19840	X	16097	-0-	-3743	-0-	1596	1	14437	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									
01	18259	X	15679	-0-	-2580	-0-	1919	1	13654	2	N	96					132
							106	9									
02	16492	X	11313	-0-	-5179	-0-	1135	1	10111	2	N	61					193
							67	9									
03	17918	X	15734	-0-	-2184	-0-	1616	1	14011	2	N	97	190	1			100
							107	9									

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
10	17949	X	14384	-0-	-3565	-0-	1428	1	12920	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									
01	15903	X	13338	-0-	-2565	-0-	1637	1	11648	2	N	48					200
							53	9									
02	14476	X	9797	-0-	-4679	-0-	965	1	8594	2	N	216	376	1	2	8	38
							238	9									
03	16027	X	13534	-0-	-2493	-0-	1395	1	12087	2	N	47					85
							52	9									

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
10	67642	X	59707	-0-	-7935	-0-	102	1	59207	2	N	362	553	1			172
							398	9									
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									
01	62961	X	56378	-0-	-6583	-0-	111	1	55816	2	N	410	370	1			213
							451	9									
02	64008	X	44044	-0-	-19964	-0-	85	1	43579	2	N	345	367	1	2	8	189
							380	9									
03	70866	X	61141	-0-	-9725	-0-	121	1	60475	2	N	495	559	1			125
							545	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	755	1	6829	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-
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	813	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3051	-0-	-309	-0-	308	1	2743	2	N	-0-					-0-
*03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	675	1	5851	2	N	-0-					-0-

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
10	1333	X	92	-0-	-1241	-0-	9	1	83	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-
01	93	X	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
02	140	X	69	-0-	-71	-0-	7	1	60	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	155	X	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	829	-0-	-287	-0-	1	1	828	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-
01	0	W	783	-0-	783	783	2	1	781	2	N	-0-					-0-
02	0	W	553	-0-	553	1336	1	1	552	2	N	-0-					-0-
03	0	W	775	-0-	775	2111	2	1	773	2	N	-0-					-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	200	1	1049	2	N	6					81
							7	9									
02	1288	X	1231	-0-	-57	-0-	200	1	1023	2	N	7					88
							8	9									
03	1395	X	1261	-0-	-134	-0-	200	1	1050	2	N	10					98
							11	9									

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
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	100	1	421	2	N	41					188
							45	9									
11	599	X	599	-0-	-0-	-0-	100	1	427	2	N	65	171	1			82
							72	9									
12	527	X	520	-0-	-7	-0-	100	1	412	2	N	7					89
							8	9									
01	558	X	420	-0-	-138	-0-	100	1	296	2	N	22					111
							24	9									
02	560	X	394	-0-	-166	-0-	100	1	265	2	N	26					137
							29	9									
03	620	X	379	-0-	-241	-0-	100	1	253	2	N	24					161
							26	9									

PMO 668494
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

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
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1560	2	46	9	N	42					110
02	1764	X	1356	-0-	-408	-0-	1334	2	22	9	N	20					130
03	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1412	2	77	9	N	70	173	1			27

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

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
01	6200	X	5499	-0-	-701	-0-	5468	2	31	9	N	28					123
02	5292	X	4766	-0-	-526	-0-	4744	2	22	9	N	20					143
03	5859	X	5157	-0-	-702	-0-	5124	2	33	9	N	30					173

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

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
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

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

XTO ENERGY INC. 945936
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 093882 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10812 - 11513

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
01	1054	X	292	-0-	-762	-0-	68	1	224	3	N	-0-				116
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-				116
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				116

FRIAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 140230 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11008 - 11030

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

RIDDEL, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 174385 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 10869

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								
01	1798	X	397	-0-	-1401	-0-	88	1	288	3	N	19	186	1		25
							21	9								
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-				25
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				25

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

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

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 9 RRCID -> 249247 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3644 - 3650

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

FRIENDSHIP CHURCH (3700) //CONT.// 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	868 X	117	-0-	-751	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	961 X	74	-0-	-887	-0-	74	3		N	-0-			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

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

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

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-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C. 931628
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819

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-
01	0 W	2024	-0-	2024	105663	2024	2		N	-0-			-0-
02	0 W	1189	-0-	1189	106852	1189	2		N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	106852				N	NO RPT			-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

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-
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	9083 #	8434	-0-	-649	-0-	148	1	8286	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7906	-0-	7906	7906	142	1	7764	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8065	-0-	8065	15971	160	1	7905	2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	3007 X	519	-0-	-2488	-0-	310	1	209	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	509	-0-	-1087	-0-	280	1	229	2	N	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7255	-0-	7255	7255	7255	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6200	-0-	6200	13455	6143	2	57	9	N	52			52

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
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
01	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	8991	2	64	9	N	58					107
02	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7586	2	41	9	N	37					144
*03	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9163	2	64	9	N	58					202

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

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-
01	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
*03	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-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

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
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					60
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					61
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
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-

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

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

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

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

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
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					142
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					142
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					143

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

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

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

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-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	395	1	33	9	N	30					30
*02	930 R	930	-0-	-0-	-0-	790	1	140	9	N	127	157	1			-0-
*03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	130	1	173	9	N	157	157	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*01	620	X	515	-0-	-105 B	-0-	310	1	205	9	N	186	174	1			12
*02	560	X	465	-0-	-95 B	-0-	280	1	185	9	N	168	166	1			14
*03	668	X	668	-0-	-0- B	-0-	310	1	358	9	N	325	339	1			-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*01	930		763	-0-	-167	-0-	600	1	163	9	N	148	191	1			241
*02	840		714	-0-	-126	-0-	560	1	154	9	N	140	337	1			44
03	930		841	-0-	-89	-0-	515	1	326	9	N	296	340	1			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					108
11	3000 N	3064	-0-	64	64	3064	2			N	-0-					108
12	182 N	118	-0-	-64	-0-	118	2			N	-0-	76	1			32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	7			26
02	8281	8281	-0-	-0-	-0-	8277	2	4	9	N	4					30
*03	7578	7578	-0-	-0-	-0-	7572	2	6	9	N	5					35

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1774	1774	1			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1424	1424	1			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1163	1093	1			70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

M & O GAS UNIT/O. HULT. WELL #: 5H RRCID -> 182691 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 3675 - 3685

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

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

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-
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-

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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-
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	1		N	-0-			-0-
02	1092 N	420	-0-	-672	-0-	420	1		N	-0-			-0-
03	1240 N	440	-0-	-800	-0-	440	1		N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

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

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. L. & I. GAS UNIT WELL #: 25F RRCID -> 188620 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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

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

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 093466 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

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

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

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

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

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-
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-

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

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

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-
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-

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

10	17515	NO RPT	-0-	-17515	-0-			N	NO RPT			-0-
11	16950	NO RPT	-0-	-16950	-0-			N	NO RPT			-0-
12	17515	NO RPT	-0-	-17515	-0-			N	NO RPT			-0-
01	17515	NO RPT	-0-	-17515	-0-			N	NO RPT			-0-
02	15820	NO RPT	-0-	-15820	-0-			N	NO RPT			-0-
03	17515	NO RPT	-0-	-17515	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	1	19
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	7	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
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-

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

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									
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	87	1	6152	2	N	2					90
						2	9									
02	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	82	1	6487	2	N	-0-					90
*03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	92	1	6967	2	N	-0-					90

OILSTONE OPERATING, LLC 620796
FRANZ WELL #: 1 RRCID -> 207974 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4449

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) //CONT.// 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
OILSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 620796
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4040	2	211	9	N	192	168	1			95
02	3882 R	3882	-0-	-0-	-0-	3676	2	206	9	N	187	180	1	1	8	101
03	4309 #	4254	-0-	-55	-0-	4032	2	222	9	N	202	1	8			302

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

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									
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	117	1	452	2	Y	13	9	1			16
						14	9									
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	96	1	347	2	Y	24	30	1			10
						26	9									
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	335	2	Y	42	41	1			11
						46	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

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									
01	992 X	617	-0-	-375	-0-	125	1	484	2	N	7					224
						8	9									
02	840 X	484	-0-	-356	-0-	104	1	377	2	N	3					227
						3	9									
03	899 X	455	-0-	-444	-0-	111	1	320	2	N	22					249
						24	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6386 X	5556	-0-	-830	-0-	5178	2	378	9	Y	344	170	1			252
02	5460 X	4799	-0-	-661	-0-	4595	2	204	9	Y	185	336	1			101
03	6045 X	5258	-0-	-787	-0-	4936	2	322	9	Y	293	319	1			75

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

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-
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-

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

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
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					62
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					62
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					62

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

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-
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-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717

*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									
01	5332 #	4854	-0-	-478	-0-	533	1	4258	3	Y	57					87
						63	9									
02	4816 #	4608	-0-	-208	-0-	505	1	4042	3	Y	55	83	1			59
						61	9									
03	5301 #	5133	-0-	-168	-0-	576	1	4514	3	Y	39					98
						43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	374	2	3	9	N	3	182	1			25
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					25
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					25

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
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-
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-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4402	X	1273	-0-	-3129	-0-	135	1	1138	3	Y	-0-					15
02	2380	X	640	-0-	-1740	-0-	90	1	550	3	Y	-0-	9	1			6
03	2635	X	311	-0-	-2324	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					6

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
10	7626	X	6880	-0-	-746	-0-	601	1	6210	3	Y	63	72	1			99
							69	9									
11	7380	X	6786	-0-	-594	-0-	670	1	6055	3	Y	55	72	1			82
							61	9									
12	7626	X	7553	-0-	-73	-0-	760	1	6691	3	Y	93	141	1			34
							102	9									
01	7254	X	7106	-0-	-148	-0-	780	1	6254	3	Y	65					99
							72	9									
02	6440	X	6402	-0-	-38	-0-	723	1	5612	3	Y	61	93	1			67
							67	9									
*03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	878	1	6657	3	Y	69					136
							76	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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
01	3658 #	3868	-0-	210	B	-5852	3838	2	30	9	N	27		146
02	3052 #	3371	-0-	319	B	-5533	3340	2	31	9	N	28		174
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1633		CANCELLED UNDERAGE ->		-3900						
03	3614	3671	-0-	57	B	-1576	3662	2	9	9	N	8		182

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

10	3255	2530	-0-	-725	B	-1043	359	1	2171	2	N	-0-		23
11	3085	2780	-0-	-305	B	-1348	407	1	2353	2	N	18		41
							20	9						
12	2943	2713	-0-	-230	B	-1578	458	1	2255	2	N	-0-		41
01	3162	2289	-0-	-873	B	-2451	391	1	1898	2	N	-0-		41
*02	2604	1624	-0-	-980	B	-3431	347	1	1259	2	N	16		57
							18	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3113		CANCELLED UNDERAGE ->		-318						
*03	2733	2794	-0-	61	B	-3052	430	1	2364	2	N	-0-		57

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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
01	1240 N	740	-0-	-500	B	-0-	126	1	614	2	N	-0-		111
*02	952 N	668	-0-	-284	B	-0-	144	1	524	2	N	-0-		111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	153	1	841	2	N	-0-		111

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5385	2	64	9	N	58	183	1			118
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3506	2	28	9	N	25					143
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					143

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

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-
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-

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

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-
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
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

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

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
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

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

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
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4					22
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	390	3	14	9	N	13					35
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	436	3	30	9	N	27					62

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

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
01	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12655	2	245	9	N	223	247	1			116
*02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10739	2	167	9	N	152	245	1			23
*03	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12796	2	183	9	N	166	64	1			188

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
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
01	4495	X	3664	-0-	-831	-0-	3599	2	65	9	N	59					139
02	4032	X	3667	-0-	-365	-0-	456	1	3137	2	N	67					206
							74	9									
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	744	1	3967	2	N	51	173	1			84
							56	9									

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

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									
01	775	X	546	-0-	-229	-0-	40	1	504	3	N	2					46
							2	9									
02	700	X	520	-0-	-180	-0-	40	1	477	3	N	3					49
							3	9									
03	775	X	616	-0-	-159	-0-	46	1	566	3	N	4	11	1			42
							4	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

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									
01	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	951	1	9021	3	N	164					351
							180	9									
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	844	1	7558	3	N	134	191	1			294
							147	9									
*03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	888	1	8086	3	N	154	191	1			257
							169	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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-
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

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
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			172
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			N	-0-	2	1			170
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-	2	1			170

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
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
01	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3795	2	94	9	N	85	185	0			122
02	3920 X	3201	-0-	-719 B	-0-	3143	2	58	9	N	53					175
*03	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	4286	2	169	9	N	154	188	1			141

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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
01	2759 X	2518	-0-	-241 B	-0-	2389	2	129	9	N	117	13	1			246
02	2996 X	2303	-0-	-693 B	-0-	2187	2	116	9	N	105	193	1			158
03	3317 X	2595	-0-	-722 B	-0-	2474	2	121	9	N	110	13	1			268

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

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
01	5394 X	5059	-0-	-335 B	-0-	5013	2	46	9	N	42	27	1			105
02	5880 X	4201	-0-	-1679 B	-0-	4186	2	15	9	N	14	27	1			92
03	6510 X	5219	-0-	-1291 B	-0-	5219	2			N	-0-	25	1			92

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

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
01	1612 X	1174	-0-	-438 B	-0-	819	2	355	9	N	323	380	1			146
*02	3192 X	3154	-0-	-38 B	-0-	2658	2	496	9	N	451	370	1			227
03	3534 X	2933	-0-	-601 B	-0-	2296	2	637	9	N	579	379	1			267

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

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									
01	4557 #	4216	-0-	-341	-0-	508	1	3583	3	N	114					208
						125	9									
02	4116 #	3714	-0-	-402	-0-	451	1	3156	3	N	97					305
						107	9									
03	4619 #	4149	-0-	-470	-0-	523	1	3508	3	N	107	273	1			139
						118	9									

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	1333 #	1002	-0-	-331	-0-	994	2	8	9	N	7				363
02	1036 #	859	-0-	-177	-0-	845	2	14	9	N	13	185	1		191
03	1085 #	954	-0-	-131	-0-	919	2	35	9	N	32				223

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

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
01	27001 X	25589	-0-	-1412 B	-0-	24757	2	832	9	N	756	922	1		125
02	24458 X	24458	-0-	-0- B	-0-	23662	2	796	9	N	724	538	1		311
03	27001 X	25198	-0-	-1803 B	-0-	24396	2	802	9	N	729	902	1		138

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

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
01	6479 X	5437	-0-	-1042 B	-0-	5235	2	202	9	N	184	180	1		157
02	5852 X	5187	-0-	-665 B	-0-	5019	2	168	9	N	153	179	1		131
03	6479 X	5931	-0-	-548 B	-0-	5732	2	199	9	N	181	174	1		138

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
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
01	5208 X	4698	-0-	-510 B	-0-	4580	2	118	9	N	107					224
02	4648 X	3791	-0-	-857 B	-0-	3686	2	105	9	N	95	178	1			141
*03	5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	4987	2	100	9	N	91					232

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
01	3782 X	3285	-0-	-497 B	-0-	3283	2	2	9	N	2					139
02	3892 X	2805	-0-	-1087 B	-0-	2801	2	4	9	N	4					143
03	4309 X	4167	-0-	-142 B	-0-	4126	2	41	9	N	37					180

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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

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

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

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

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

GOLIAD, NW. (1ST. MACHANK) 35691 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 255240 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	658	-0-	-1543	-0-	491	1	148	2	N	17					69
							19	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	N	7					76
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	394	2	295	9	N	268	179	1			165
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	309	2	175	9	N	159	177	1	36	7	111
02	588	N	334	-0-	-254	-0-	157	2	177	9	N	161	159	1			113
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					113

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
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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	589	#	104	-0-	-485	-0-	104	2			N	-0-	210	1			-0-
02	532	#	143	-0-	-389	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	496	#	190	-0-	-306	-0-	190	2			N	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3937	X	2781	-0-	-1156	-0-	22	1	2744	2	N	14					212
							15	9									
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	29	1	3304	2	N	7					219
							8	9									
*03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	33	1	3457	2	N	-0-					219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					46
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					46
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					46

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6479		5135	-0-	-1344	-0-	385	1	4695	2	Y	50	16	1			57
							55	9									
02	5180		3913	-0-	-1267	-0-	317	1	3541	2	Y	50	73	1			34
							55	9									
03	5735		3096	-0-	-2639	-0-	266	1	2798	2	Y	29	41	1			22
							32	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					21
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

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-
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-

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

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
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	77	2	17	9	N	15					72
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	165	2	13	9	N	12					84
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					99

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

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
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					168
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	745	2	32	9	N	29					197
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					197

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

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-
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-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	837	N	490	-0-	-347	-0-	479	2	11	9	N	10					51
02	700	N	44	-0-	-656	-0-	44	2			N	-0-					51
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					51

NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

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-
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-

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

04	0	W	813	-0-	813	7740	813	2			N	-0-					17
05	0	W	2062	-0-	2062	9802	2062	2			N	-0-					17
06	0	W	-0-	-0-	-0-	9802					N	3					20
07	0	W	72	-0-	72	9874	72	2			N	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	6					26
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	19					45
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	24					69
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	20					89
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	-0-					89
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9874					N	3					92

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

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
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					23
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	1			N	-0-					23
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					23

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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	1405 X	1405	-0-	-0- B	-0-	116	1	849	2	N	400	345	1			184
						440	9									
02	1232 X	1064	-0-	-168 B	-0-	108	1	605	2	N	319	348	1			155
						351	9									
03	1302 X	1135	-0-	-167 B	-0-	124	1	645	2	N	333	338	1			150
						366	9									

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

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
01	1333 X	862	-0-	-471 B	-0-	862	2			N	-0-					37
02	952 X	685	-0-	-267 B	-0-	685	2			N	-0-					37
03	1054 X	698	-0-	-356 B	-0-	698	2			N	-0-					37

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	5			N	-0-					-0-
*03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	5			N	-0-					-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
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-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

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

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

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

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

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-
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-

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

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
01	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1115	2	103	9	N	94	176	1			56
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					60
*03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					60

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

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

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

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

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-
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	77	1	497	2	N	-0-			-0-
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	63	1	419	2	N	-0-			-0-
03	651 N	532	-0-	-119	-0-	69	1	463	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 66 RRCID -> 170209 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3464 - 3472

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2011

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

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-
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-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

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-
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-

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

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

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-
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	191	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1041	-0-	-79	-0-	135	1	906	2	N	-0-					-0-
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	187	1	1262	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	214	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	185	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	228	1	1311	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 403 RRCID -> 254510 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 1736 - 1752

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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-
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-

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

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-
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-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

J.M. O'BRIEN WELL #: 66 RRCID -> 255148 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 1819 - 1836

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	43	1	236	2	N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	2	N	-0-					-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	53	1	301	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

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

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	223	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	191	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	220	1	1264	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	837 N	609	-0-	-228	-0-	95	1	514	2	N	-0-			-0-
02	756 N	654	-0-	-102	-0-	97	1	557	2	N	-0-			-0-
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	132	1	757	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-			-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

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

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

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-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

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

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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-
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-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

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-
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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

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

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 234526 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 2340 - 2344

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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" (P) WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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-
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	1			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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-
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	1			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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-
01	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	1			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

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

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

O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

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

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

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

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

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

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

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-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

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-
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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

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-
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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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-
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-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

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-
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	78	1	424	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	106	1	607	2	N	-0-					-0-
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	141	1	808	2	N	-0-					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

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

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

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
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-
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	50 1	267 2	N	-0-			-0-
02	280 #	277	-0-	-3	-0-	41 1	236 2	N	-0-			-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	55 1	317 2	N	-0-			-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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

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
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-
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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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-
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-

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

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

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50

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

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-
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-

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
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									
01	3069 #	2660	-0-	-409	-0-	411	1	2226	2	N	21					59
						23	9									
02	2772 #	2367	-0-	-405	-0-	350	1	1996	2	N	19					78
						21	9									
03	3007 #	2555	-0-	-452	-0-	375	1	2158	2	N	20					98
						22	9									

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

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-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-
02	224 N	103	-0-	-121	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
03	217 N	67	-0-	-150	-0-	10	1	57	2	N	-0-					-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

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196 #	61	-0-	-135	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
03	217 #	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-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

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									
01	8233	8233	-0-	-0-	-0-	1283	1	6926	2	N	22					95
						24	9									
02	6489	6489	-0-	-0-	-0-	963	1	5500	2	N	24					119
						26	9									
*03	6893	6893	-0-	-0-	-0-	1018	1	5852	2	N	21					140
						23	9									

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

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	775 #	648	-0-	-127	-0-	41 1 482 9	125 2	N	438	477 1		119
11	720 #	519	-0-	-201	-0-	38 1 323 9	158 2	N	294	307 1		106
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	28 1 530 9	206 2	N	482	481 1		107
01	744 #	643	-0-	-101	-0-	35 1 422 9	186 2	N	384	317 1		174
02	672 #	402	-0-	-270	-0-	21 1 264 9	117 2	N	240	304 1		110
03	775 #	605	-0-	-170	-0-	32 1 392 9	181 2	N	356	316 1		150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			-0-
02	1932 #	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-			-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4402 #	4011	-0-	-391	-0-	1030	1	2972	2	N	8					66
						9	9									
02	3948 #	3414	-0-	-534	-0-	901	1	2513	2	N	-0-					66
03	4526 #	3439	-0-	-1087	-0-	998	1	2441	2	N	-0-					66

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
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									
01	1178 #	1132	-0-	-46	-0-	135	1	732	2	N	241	170	1			162
						265	9									
02	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	147	1	837	2	N	332	335	1			159
						365	9									
*03	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	187	1	1077	2	N	411	332	1			238
						452	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1407	1	3355	2	Y	26					43
						29	9									
*02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	1289	1	2814	2	Y	24	34	1			33
						26	9									
03	4123 X	3412	-0-	-711	-0-	1217	1	2194	2	Y	1					34
						1	9									

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

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

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
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									
*01	11005	X	1113	-0-	-9892	-0-	1060	1	53	9	Y	48	45	1			49
*02	3668	X	919	-0-	-2749	-0-	871	1	48	9	Y	44	45	1			48
03	4061	X	2462	-0-	-1599	-0-	1279	1	1119	2	Y	58	45	1			61
							64	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

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
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
*01	3100	N	4404	-0-	1304	1304	978	1	3384	2	Y	38	47	1			44
							42	9									
*02	2800	N	4217	-0-	1417	2721	883	1	3298	2	Y	33	49	1			28
							36	9									
*03	3100	N	3102	-0-	2	2723	669	1	2411	2	Y	20					48
							22	9									

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
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									
*01	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	974	1	2220	2	Y	72	68	1			74
							79	9									
*02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	915	1	1967	2	Y	66	68	1			72
							73	9									
*03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1119	1	2189	2	Y	78	69	1			81
							86	9									

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
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									
*01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	1379	1	7175	2	Y	67					108
							74	9									
*02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1263	1	6932	2	Y	60	85	1			83
							66	9									
*03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1474	1	6415	2	Y	3					86
							3	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1022	1	3082	2	Y	43	56	1			50
							47	9									
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	903	1	2499	2	Y	40	56	1			34
							44	9									
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	936	1	2778	2	Y	5					39
							6	9									

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
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									
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	871	1	1162	2	Y	56	70	1			66
							62	9									
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	818	1	1186	2	Y	50	74	1			42
							55	9									
*03	3100	N	4158	-0-	1058	1058	1170	1	2897	2	Y	83					125
							91	9									

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
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									
*01	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	1300	1	1775	2	Y	44					72
							48	9									
*02	3136	X	3101	-0-	-35	-0-	1234	1	1823	2	Y	40	57	1			55
							44	9									
03	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	1147	1	1385	2	Y	124					179
							136	9									

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
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									
*01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	1228	1	2384	2	Y	72	68	1			74
						79	9									
*02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1089	1	2100	2	Y	66	68	1			72
						73	9									
*03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1242	1	2248	2	Y	59	69	1			62
						65	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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-
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-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

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									
01	3689 X	2831	-0-	-858	-0-	47	1	2660	2	N	113	165	1			30
						124	9									
02	3192 X	2618	-0-	-574	-0-	42	1	2559	2	N	15					45
						17	9									
03	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	47	1	3121	2	N	34					79
						37	9									

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

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									
*01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1024	1	957	2	Y	22					216
						24	9									
*02	1792 N	1505	-0-	-287	-0-	922	1	572	2	Y	10					226
						11	9									
03	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	834	1	574	2	Y	18					244
						20	9									

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
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									
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	847	1	2443	2	N	5					110
							6	9									
*02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	733	1	1717	2	N	2					112
							2	9									
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1002	1	1995	2	N	2					114
							2	9									

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

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-
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	1			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-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

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-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

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

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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

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

HALLETTSVILLE (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

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								
01	7998 X	4784	-0-	-3214	-0-	427	1	4205	2	Y	138	177	1		161
						152	9								
*02	6804 X	3250	-0-	-3554	-0-	256	1	2877	2	Y	106	162	1		105
						117	9								
03	7533 X	5300	-0-	-2233	-0-	412	1	4527	2	Y	328	158	1		275
						361	9								

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

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						
01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	922	1	9382	2	Y	120	139	0		24
						422	3	132	9						
02	17528 X	7840	-0-	-9688	-0-	658	1	6768	2	Y	91	85	0		30
						314	3	100	9						
03	19406 X	8874	-0-	-10532	-0-	769	1	7640	2	Y	95	102	0		23
						360	3	105	9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

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
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	39	1	580	3	N	-0-					35
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	2					37
						2	9									
03	868 X	200	-0-	-668	-0-	15	1	185	3	N	-0-					37

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

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
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-						129
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	B	-0-					N	-0-						129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						129

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

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
01	2914 N	239	-0-	-2675	B	-0-	197	2	42	9	N	38						220
02	1988 N	486	-0-	-1502	B	-0-	441	2	45	9	N	41	186	1				75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	212	2	102	9	N	93	1	8				167

EM HERMES (S) WELL #: 1 RRCID -> 263471 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
01	16339	-0-	-0-	-16339	B	-10380					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-10380					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10380																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10380					N	-0-						-0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3224 #	286	-0-	-2938	-0-	150	1	136	2	N	-0-					180
02	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	600	1	2284	2	N	63	175	1			68
						69	9									
03	3286 #	3231	-0-	-55	-0-	725	1	2444	2	N	56					124
						62	9									

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 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

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-
01	6603 #	6246	-0-	-357 B	-9681	6246	2			N	-0-					-0-
02	5964 #	6304	-0-	340 B	-9341	6304	2			N	-0-					-0-
03	6541 #	6484	-0-	-57 B	-9398	6484	2			N	-0-					-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

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									
01	4433 X	3939	-0-	-494	-0-	214	1	3678	2	Y	43	48	1			10
						47	9									
02	4004 X	3823	-0-	-181	-0-	200	1	3594	2	Y	26	28	1			8
						29	9									
03	4433 X	3799	-0-	-634	-0-	208	1	3558	2	Y	30	28	1			10
						33	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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-
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-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	668	1	11465	2	Y	281	274	1	12	8	64
							309	9									
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	610	1	10971	2	Y	267	249	1			82
							294	9									
*03	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	682	1	11647	2	Y	351	317	1			116
							386	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

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									
01	22444	X	9249	-0-	-13195	-0-	458	1	7850	2	Y	855	974	1			203
							941	9									
02	10780	X	8527	-0-	-2253	-0-	411	1	7392	2	Y	658	659	1			202
							724	9									
03	11935	X	9020	-0-	-2915	-0-	466	1	7956	2	Y	544	566	1			180
							598	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	637	-0-	-293	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

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
01	0	Z	20644	-0-	20644	514149	19853	2	791	9	N	719	749	1			160
02	0	Z	21086	-0-	21086	535235	20048	2	1038	9	N	944	735	1			369
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	535235					N	NO RPT					369

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	3813 X	3791	-0-	-22	-0-	235	1	3497	3	N	54	175	1			75
						59	9									
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	363	1	5003	3	N	29					104
						32	9									
03	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	265	1	3357	3	N	72					176
						79	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

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									
01	3379 X	2591	-0-	-788	-0-	159	1	2368	3	N	58	180	1			50
						64	9									
02	3136 X	2461	-0-	-675	-0-	161	1	2219	3	N	74					124
						81	9									
03	3472 X	2445	-0-	-1027	-0-	175	1	2213	3	N	52					176
						57	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MORTON, MARIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 220968 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9870 - 10040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 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
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									
01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	842	1	18158	3	Y	419	434	1			50
							461	9									
02	17752	X	16330	-0-	-1422	-0-	741	1	15187	3	Y	365	347	1			68
							402	9									
*03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	832	1	18977	3	Y	429	429	1			68
							472	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

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									
01	12927	X	12016	-0-	-911	-0-	518	1	11164	3	Y	304	318	1			36
							334	9									
02	11452	X	10826	-0-	-626	-0-	489	1	10023	3	Y	285	268	1			53
							314	9									
*03	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	520	1	11874	3	Y	318	320	1			51
							350	9									

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

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									
01	11129	X	5812	-0-	-5317	-0-	250	1	5413	3	Y	135	151	1			16
							149	9									
02	9884	X	4156	-0-	-5728	-0-	188	1	3858	3	Y	100	97	1			19
							110	9									
03	10943	X	6886	-0-	-4057	-0-	281	1	6432	3	Y	157	151	1			25
							173	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

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-
01	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	132	-0-	-204	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

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
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					235
02	924	N	707	-0-	-217	-0-	628	2	79	9	N	72	180	1			127
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1380	2	19	9	N	17					144

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3813 X	3485	-0-	-328	-0-	496	1	2956	2	N	30	3	8			53
						33	9									
02	3444 X	2281	-0-	-1163	-0-	352	1	1912	2	N	15	1	8			67
						17	9									
03	3813 X	2367	-0-	-1446	-0-	352	1	1995	2	N	18					85
						20	9									

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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

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

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-
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-

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

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
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					40
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

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

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	349	1	2741	2	Y	17					92
							19	9									
02	DLQ G-10		2685	-0-	2685	2685	310	1	2362	2	Y	12					104
							13	9									
03	INC G-10		2896	-0-	2896	5581	329	1	2552	2	Y	14					118
							15	9									

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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	3307	-0-	-320	-0-	403 1 143 9	2761 2	Y	130			224
11	3510	3339	-0-	-171	-0-	394 1 105 9	2840 2	Y	95	178 1		141
12	3503 #	3466	-0-	-37	-0-	394 1 77 9	2995 2	Y	70			211
01	3864	3864	-0-	-0-	-0-	426 1 119 9	3319 2	Y	108	180 1		139
02	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	390 1 132 9	2952 2	Y	120	179 1		80
*03	7471	3997	-0-	-3474	-0-	448 1 142 9	3407 2	Y	129			209

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
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
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

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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. 4792 - 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
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
01	9917	X	9917	-0-	-0- B	-0-	1183	1	8734	3	N	-0-					39
02	8909	X	8909	-0-	-0- B	-0-	786	1	8123	3	N	-0-					39
03	8463	X	8390	-0-	-73 B	-0-	714	1	7676	3	N	-0-					39

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

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-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	270	-0-	-150 B	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-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

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-
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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

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-
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-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	284	1	4403	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	2945	-0-	-3215	-0-	181	1	2764	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	3428	-0-	-3392	-0-	202	1	3226	2	N	-0-					-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

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

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-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-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

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-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	863	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 143094 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

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-
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	783	-0-	-505	-0-	48	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-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
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-
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-

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
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-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	100	-0-	-241	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-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
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-
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	84	1	1346	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5022	X	4626	-0-	-396	-0-	280	1	4333	2	Y	12					54
							13	9									
02	4424	X	3968	-0-	-456	-0-	243	1	3713	2	Y	11					65
							12	9									
03	4898	X	4325	-0-	-573	-0-	255	1	4060	2	Y	9	43	1			31
							10	9									

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
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-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

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-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-			-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	Y	-0-			-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 4 RRCID -> 258905 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3790 - 3792

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-
01	7750		4231	-0-	-3519	5784	503	1	3728	3	N	-0-			-0-
02	7000		4030	-0-	-2970	2814	354	1	3676	3	N	-0-			-0-
*03	6343	R	3529	-0-	-2814	-0-	312	1	3217	3	N	-0-			-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

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-
01	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	130	1	2014	2	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1924	-0-	-120	-0-	118	1	1806	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	128	1	2034	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

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-
01	4247	899	-0-	-3348	-0-	55	1	844	2	N	-0-			-0-
02	3836	772	-0-	-3064	-0-	47	1	725	2	N	-0-			-0-
*03	4247	814	-0-	-3433	-0-	48	1	766	2	N	-0-			-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

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

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

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-
01	3100 N	2352	-0-	-748	2434	277	1	2075	3	N	-0-			-0-
02	4248 X	1814	-0-	-2434	-0-	159	1	1655	3	N	-0-			-0-
*03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	170	1	1790	3	N	-0-			-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-
01	9610 X	1440	-0-	-8170	-0-	173	1	1267	3	N	-0-			-0-
02	8680 X	1116	-0-	-7564	-0-	98	1	1018	3	N	-0-			-0-
03	9610 X	962	-0-	-8648	-0-	90	1	872	3	N	-0-			-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
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-
01	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	212	1	3283	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3129	-0-	-455	-0-	192	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	221	1	3518	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

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-
01	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	69	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	75	1	1202	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

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-
01	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	122	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1757	-0-	-175	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	123	1	1959	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4378 - 4698

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-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	637	-0-	-913	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-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

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-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

*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									
*01	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	1460	1	10785	3	N	12					67
							13	9									
*02	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	1153	1	11908	3	N	7					74
							8	9									
*03	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	1340	1	14407	3	N	10					84
							11	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1023	N	679	-0-	-344	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	9362	X	8167	-0-	-1195	-0-	495	1	7659	2	Y	12					54
							13	9									
02	7840	X	7601	-0-	-239	-0-	466	1	7123	2	Y	11					65
							12	9									
03	8680	X	8462	-0-	-218	-0-	499	1	7953	2	Y	9	43	1			31
							10	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	127	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1747	-0-	-45	-0-	107	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	891	-0-	-1124	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 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
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-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	6944	X	5827	-0-	-1117	-0-	353	1	5461	2	Y	12					54
							13	9									
02	6272	X	5316	-0-	-956	-0-	326	1	4978	2	Y	11					65
							12	9									
03	6696	X	5451	-0-	-1245	-0-	321	1	5120	2	Y	9	43	1			31
							10	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 36 RRCID -> 231910 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4216 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	381	1	5907	2	Y	12					54
							13	9									
02	6300	X	5481	-0-	-819	-0-	336	1	5133	2	Y	11					65
							12	9									
03	6975	X	6156	-0-	-819	-0-	363	1	5783	2	Y	9	43	1			31
							10	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	77	1	1173	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	86	1	1377	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 236095 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3910 - 4524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	121	1	1878	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2896	-0-	96	96	178	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*03	2055	N	1959	-0-	-96	-0-	116	1	1843	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	119	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	104	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	99	1	1586	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 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
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-
01	2759	X	2429	-0-	-330	-0-	147	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	149	1	2272	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	565	-0-	-2318	-0-	33	1	532	2	Y	-0-					-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 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4522 - 4528

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-
01	3876		3876	-0-	-0-	-0-	235	1	3641	2	Y	-0-					-0-
02	3421		3421	-0-	-0-	-0-	210	1	3211	2	Y	-0-					-0-
*03	8866		8866	-0-	-0-	-0-	523	1	8343	2	Y	-0-					-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

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-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	288	1	4455	2	Y	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	257	1	3920	2	Y	-0-					-0-
*03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	245	1	3912	2	Y	-0-					-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

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

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
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1693	2	29	9	Y	26					102
02	1484	N	1292	-0-	-192	-0-	1281	2	11	9	Y	10					112
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1799	2	25	9	Y	23					135

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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-
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	5270 #	4737	-0-	-533	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4760 #	4433	-0-	-327	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	4836 #	4513	-0-	-323	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

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

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

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

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
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-
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-

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

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-
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-

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

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									
01	4742 X	4742	-0-	-0- B	-0-	30	1	4654	2	N	53					143
						58	9									
02	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	27	1	3008	2	N	22					165
						24	9									
*03	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	10	1	3870	2	N	32					197
						35	9									

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

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-
01	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

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-
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	1023 N	679	-0-	-344 B	-0-	679	2			Y	-0-					-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
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
01	3968 #	3146	-0-	-822	-0-	3104	2	42	9	N	38					145
02	5768 #	2288	-0-	-3480	-0-	2275	2	13	9	N	12					157
03	6386 #	2656	-0-	-3730	-0-	2621	2	35	9	N	32					189

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

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-
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-

QUALITY EXTRACTION SERV & OP LLC 684557
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

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-
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-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

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-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MUSSELMAN, G. A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 105770 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 5280 - 5284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011

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

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

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

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

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
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
01	30163 X	27862	-0-	-2301	-0-	27566	2	296	9	N	269	180	2	2	8	301
02	27412 X	25834	-0-	-1578	-0-	25555	2	279	9	N	254	345	2	4	8	206
03	30349 X	29043	-0-	-1306	-0-	28641	2	402	9	N	365	177	2	3	8	391

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 12454 PERF.10386 - 10455

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
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	N	4					211
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1208	2	17	9	N	15	174	2	2	8	50
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5					55

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	1441	1	2921	3	Y	55					145
						279	5	61	9							
02	3220 X	2973	-0-	-247	-0-	770	1	2137	3	Y	60					205
						66	9									
03	3999 X	3186	-0-	-813	-0-	1012	1	2102	3	Y	65	126	1			144
						72	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2816	3	52	9	N	47					173
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1595	3	4	9	N	4					177
03	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1103	3	68	9	N	62					239

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10095

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
01	3565 X	2556	-0-	-1009	-0-	2482	2	74	9	Y	67					264
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	Y	2	172	1			94
*03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3100	2	66	9	Y	60					154

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

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
01	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11200	2	391	9	N	355	307	1			65
02	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9724	2	325	9	N	295	281	1			79
03	11222 X	11216	-0-	-6	-0-	10874	2	342	9	N	311	324	1			66

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

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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-

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

10 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-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	651 #	316	-0-	-335	-0-	316 2		N	-0-			64
02	644 #	150	-0-	-494	-0-	146 2	4 9	N	4			68
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	4			68

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

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-
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-

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

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
01	713 N	330	-0-	-383	-0-	330 3		N	-0-			38
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			38
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			38

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

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
*01	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2035 2	39 9	N	35			65
02	1932 #	1718	-0-	-214	-0-	1679 2	39 9	N	35			100
*03	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			100

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENZE (WILCOX 10850) //CONT.// 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	51150 X	42626	-0-	-8524	-0-	41322	2	1304	9	N	1185	1076	1			583
02	46900 X	46575	-0-	-325	-0-	44943	2	1632	9	N	1484	1588	1			479
*03	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	52113	2	1506	9	N	1369	1449	1			399

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

10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2743 - 2746

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-
01	2015 #	935	-0-	-1080	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	1624 #	56	-0-	-1568	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5202 - 5260

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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-
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-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5202 - 5260

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

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5272 - 5284

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

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-
01	1519 #	1178	-0-	-341	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*03	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

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

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5340 - 5398

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5340 - 5398

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

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

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5408 - 5458

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

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-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
*03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-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

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

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

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

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

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

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

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-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

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

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

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-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

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-
01	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
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
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-
01	434 X	59	-0-	-375	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

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-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

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

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

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

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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-
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-

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

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-
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-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

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
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-
01	62 #	62	-0-	-0- B	-275	62	2		Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-331				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-249	CANCELLED UNDERAGE ->	-82								
*03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-311				Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

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-
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-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

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-
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-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

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-
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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

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-
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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

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-
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-

PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
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-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

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-
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-

RIFE OIL PROPERTIES, INC. 711375
WILLIAMS, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 102212 COMPL. DATE 02/12/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
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-

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
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-
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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

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

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

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-
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-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 8 RRCID -> 132168 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5400 - 5420

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			64
*02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-			64
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64

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
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-
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-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3910	2	42	9	Y	38	192	1	118
02	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	3560	1	40	9	Y	36			154
03	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7366	3708	2	58	9	Y	53			207

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

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

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

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 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
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-
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-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			66
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			66
03	1922 X	1799	-0-	-123	-0-	1799	2		N	-0-			66

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
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
01	2418 X	1313	-0-	-1105	-0-	1313	2		N	-0-			164
02	2184 X	799	-0-	-1385	-0-	799	2		N	-0-			164
03	1798 X	218	-0-	-1580	-0-	218	2		N	-0-			164

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
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
01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			19
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			19
03	1240 X	1083	-0-	-157	-0-	1083	2		N	-0-			19

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
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
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			16
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			16
03	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

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

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

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-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
*03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-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

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-
01	11315 #	170	-0-	-11145	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	10220 #	3564	-0-	-6656	-0-	475	1	3089	2	N	-0-			-0-
03	11315 #	9571	-0-	-1744	-0-	775	1	8796	2	N	-0-			-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

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							
01	27931 X	14546	-0-	-13385	-0-	358	1	14036	3	N	138	180	1	211
						152	9							
02	21308 X	11566	-0-	-9742	-0-	361	1	10998	3	N	188	357	1	42
						207	9							
03	23591 X	13255	-0-	-10336	-0-	330	1	12615	3	N	282	167	1	157
						310	9							

HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

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							
01	18941 X	11867	-0-	-7074	-0-	263	1	11328	3	N	251	184	1	1 8 266
						276	9							
02	16968 X	11099	-0-	-5869	-0-	305	1	10640	3	N	140	181	1	225
						154	9							
03	18786 X	9498	-0-	-9288	-0-	318	1	9066	3	N	104	175	1	154
						114	9							

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	10013 #	8097	-0-	-1916	-0-	398	1	7699	3	N	-0-					-0-
02	9268 #	8180	-0-	-1088	-0-	395	1	7785	3	N	-0-					-0-
03	10261 #	9009	-0-	-1252	-0-	327	1	8682	3	N	-0-					-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
10	10787	9771	-0-	-1016 B	-1016	171	1	9091	3	Y	463	554	1			24
						509	9									
11	10620 X	7980	-0-	-2640	-0-	165	1	7285	3	Y	482	414	1			92
						530	9									
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	165	1	8017	3	Y	431	420	1			103
						474	9									
01	9765 X	8819	-0-	-946	-0-	173	1	8149	3	Y	452	416	1			139
						497	9									
02	8596 X	7717	-0-	-879	-0-	151	1	7190	3	Y	342	398	1			83
						376	9									
03	9517 X	8528	-0-	-989	-0-	171	1	8010	3	Y	315	257	1			141
						347	9									

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
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	156	1	1286	3	Y	135	161	1			6
						149	9									
11	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	152	1	1551	3	Y	148	126	1			28
						163	9									
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	150	1	1287	3	Y	119	118	1			29
						131	9									
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	157	1	1309	3	Y	133	122	1			40
						146	9									
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	140	1	1198	3	Y	118	132	1			26
						130	9									
*03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	158	1	1341	3	Y	137	107	1			56
						151	9									

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
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-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	79	1	688	2	N	-0-					74
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	74	1	613	2	N	-0-					74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

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
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					13
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	41	1	146	2	N	-0-					13
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	2	N	-0-					13

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

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
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	234	1	935	2	N	-0-					1143
02	1512 N	1311	-0-	-201	-0-	287	1	1024	2	N	-0-					1143
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	385	1	1372	2	N	-0-					1143

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

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

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

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									
01	2573 #	2389	-0-	-184	-0-	682	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	2352 #	2080	-0-	-272	-0-	616	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	2604 #	1527	-0-	-1077	-0-	682	1	845	2	N	-0-					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

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

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

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

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

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

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

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
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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03       62 N      -0-      -0-         -62          -0-                                N       -0-                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 50
 11    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 50
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 50
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 50
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 50
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                 50

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ENCO EXPLORATION COMPANY                  251883
    SEALE                             WELL #:    2    RRCID -> 260562  COMPL. DATE 01/04/2011  TOTAL DEPTH  5079 PERF. 4233 -  4284
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      370 #      -0-      -0-       -370           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12
```

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 5 RRCID -> 200171 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144

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-
01	1829 #	1398	-0-	-431	-0-	112	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	1652 #	1088	-0-	-564	-0-	112	1	976	2	N	-0-			-0-
03	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11084 - 11160

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
01	2573	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			42
02	5516	-0-	-0-	-5516	-0-					Y	-0-			42
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-			42

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
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
01	1519	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					83
02	4676	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					83
03	5177	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					83

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

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
01	5611 #	4533	-0-	-1078	-0-	4532	2	1	9	N	1					331
02	5068 #	3724	-0-	-1344	-0-	3721	2	3	9	N	3	174	1			160
03	5611 #	3379	-0-	-2232	-0-	3368	2	11	9	N	10					170

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

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
01	2542 #	1614	-0-	-928	-0-	1614	2			N	-0-					177
02	2296 #	1733	-0-	-563	-0-	1733	2			N	-0-					177
03	2480 #	1794	-0-	-686	-0-	1783	2	11	9	N	10					187

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
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									
01	6665	X	803	-0-	-5862	-0-	120	1	675	2	N	7					201
							8	9									
02	784	X	524	-0-	-260	-0-	87	1	437	2	N	-0-					201
03	6665	X	576	-0-	-6089	-0-	100	1	476	2	N	-0-					201

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

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									
01	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	552	1	3107	2	N	31					117
							34	9									
02	3696	X	3219	-0-	-477	-0-	524	1	2650	2	N	41					158
							45	9									
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	598	1	2835	2	N	60	181	1			37
							66	9									

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/07/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. N/A

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-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-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

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-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YNA WELL #: 1 C RRCID -> 251447 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3018 - 3022

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-
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-

HOPE (FRIO 2950) //CONT.// 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
LUNDBERG WELL #: 1 RRCID -> 258006 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3156 - 3210

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

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-
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3		N	-0-			-0-
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
*03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) 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

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-
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-

CAMOIL, INC. 127449
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDBERG WELL #: 1 RRCID -> 244930 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3208 - 3210

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	311	-0-	-2041	-0-	311	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-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

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

DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 194156 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2284 - 2286

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

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

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-
01	3038 X	1508	-0-	-1530	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1058	-0-	-1238	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	985	-0-	-1278	-0-	985	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2077 X	637	-0-	-1440	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	1792 X	715	-0-	-1077	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	1705 X	843	-0-	-862	-0-	843	2			N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

*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-
*01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	4805 #	4754	-0-	-51	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
02	4340 #	3936	-0-	-404	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*03	4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188453 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2882 - 2884

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2010

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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
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

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
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-
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-

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

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

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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

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

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-
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-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

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

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	248	1	4275	2	N	137	172	1			51
						151	9									
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	224	1	4306	2	N	114					165
						125	9									
*03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	248	1	4886	2	N	115	180	1	1	8	99
						127	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					37
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-					37
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					37

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	324	1	5203	2	N	40	168	1			13
						44	9									
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	324	1	5269	2	N	93					106
						102	9									
*03	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	333	1	6763	3	N	109	177	1			38
						120	9									

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
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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	161	1	380	2	Y	-0-					106
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	16	1	37	2	Y	3					109
							3	9									
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	105	1	84	3	Y	5					114
							6	9									

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

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
01	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2388	2	Y	-0-					114
02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	314	1	2112	2	Y	51					165
							56	9									
03	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	349	1	2187	2	Y	-0-					165

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

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
01	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	629	1	4747	2	N	-0-					37
02	5068	X	5032	-0-	-36	-0-	624	1	4202	2	N	187					224
							206	9									
03	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	681	1	4271	2	N	-0-					224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

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
01	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	581	1	4382	2	N	-0-					75
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	706	1	4757	2	N	60					135
							66	9									
03	6076	X	4492	-0-	-1584	-0-	618	1	3874	2	N	-0-					135

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	2	Y	-0-					76
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	33					109
							36	9									
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					109

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCMANUS WELL #: 1 RRCID -> 266689 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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
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

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

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
01	2015 X	1624	-0-	-391	-0-	1534	2	90 9	N	82		101
02	1344 X	1032	-0-	-312	-0-	1032	2		N	-0-		101
03	1829 X	1113	-0-	-716	-0-	1113	2		N	-0-		101

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

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
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

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

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
01	2914 X	955	-0-	-1959	-0-	955	2		N	-0-		32
02	1428 X	767	-0-	-661	-0-	748	2	19 9	N	17		49
03	1395 X	1241	-0-	-154	-0-	1235	2	6 9	N	5		54

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

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

YNA WELL #: 1 T RRCID -> 251445 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4718 - 4722

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

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

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									
01	36859	18737	-0-	-18122	-0-	386	1	18172	2	Y	163	183	1			137
						179	9									
02	13114	13114	-0-	-0-	-0-	365	1	12591	2	Y	144	173	1			108
						158	9									
*03	22579	22579	-0-	-0-	-0-	531	1	21813	2	Y	214	172	1			150
						235	9									

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

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									
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	1056	1	4495	2	Y	7	4	1			6
						8	9									
02	6860 X	2355	-0-	-4505	-0-	602	1	1749	2	Y	4	7	1			3
						4	9									
03	5921 X	483	-0-	-5438	-0-	191	1	292	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
10	12375	X	4068	-0-	-8307	-0-	928	1	3138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	663	1	3105	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4433	X	3788	-0-	-645	-0-	765	1	3017	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	716	1	3051	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	3416	X	3152	-0-	-264	-0-	806	1	2342	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	3782	X	2713	-0-	-1069	-0-	1070	1	1640	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 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
10	12680	X	4149	-0-	-8531	-0-	945	1	3198	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	713	1	3338	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	870	1	3431	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	818	1	3485	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	3612	X	3578	-0-	-34	-0-	915	1	2657	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	1124	1	1722	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

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 15914 PERF.13398 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2542	X	918	-0-	-1624	-0-	442	1	118	2	N	-0-					72
							358	3									
02	2296	X	943	-0-	-1353	-0-	475	1	73	2	N	-0-					72
							395	3									
*03	2418	X	917	-0-	-1501	-0-	558	1	3	2	N	-0-					72
							356	3									

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
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									
01	217	X	49	-0-	-168	-0-	24	1	6	2	N	-0-					38
							19	3									
02	56	X	55	-0-	-1	-0-	28	1	4	2	N	-0-					38
							23	3									
*03	62	X	36	-0-	-26	-0-	22	1	14	3	N	-0-					38

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
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									
01	713	X	510	-0-	-203	-0-	245	1	66	2	N	-0-					84
							199	3									
02	672	X	189	-0-	-483	-0-	95	1	15	2	N	-0-					84
							79	3									
*03	744	X	204	-0-	-540	-0-	124	1	1	2	N	-0-					84
							79	3									

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

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

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 266112 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 786 - 788

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

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

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

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

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-
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-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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-
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-

HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932 B	-0-			N	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
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-

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
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-
01	1426 #	111	-0-	-1315	-0-	111	2	N	-0-			-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

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

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 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
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-
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-

HORDES CREEK (JUDY SAND) 42575 127 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
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
01	13640	X	11597	-0-	-2043	-0-	2031	1	9566	2	N	-0-			78
02	16548	X	11481	-0-	-5067	-0-	2255	1	9226	2	N	-0-			78
03	18321	X	11627	-0-	-6694	-0-	2620	1	9007	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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-
01	6107	X	3845	-0-	-2262	-0-	894	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4977	-0-	-539	-0-	1222	1	3755	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4839	-0-	-1268	-0-	1421	1	3418	2	N	-0-			-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

10	3815		3815	-0-	-0-	-0-	155	1	3650	3	N	9			104
							10	9							
11	3630		3613	-0-	-17	-0-	318	1	3293	3	N	2			106
							2	9							
12	3751		3280	-0-	-471	-0-	459	1	2821	3	N	-0-			106
01	3751		2764	-0-	-987	-0-	252	1	2512	3	N	-0-			106
02	3724		3130	-0-	-594	-0-	81	1	3049	3	N	-0-			106
03	3813	#	3166	-0-	-647	-0-	130	1	3036	3	N	-0-			106

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

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

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

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
01	3224	X	123	-0-	-3101	-0-	23	1	100	2	N	-0-			200
02	2772	X	161	-0-	-2611	-0-	50	1	111	2	N	-0-			200
03	2852	X	225	-0-	-2627	-0-	56	1	169	2	N	-0-			200

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

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
01	1178	X	590	-0-	-588	-0-	111	1	479	2	N	-0-			132
02	1064	X	539	-0-	-525	-0-	168	1	371	2	N	-0-			132
03	899	X	741	-0-	-158	-0-	186	1	555	2	N	-0-			132

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

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
01	3286	#	3223	-0-	-63	-0-	3201	2	22	9	Y	20			192
02	2968	#	2896	-0-	-72	-0-	2893	2	3	9	Y	3			195
03	3286	#	3183	-0-	-103	-0-	3161	2	22	9	Y	20			215

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

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

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

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

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

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-
01	992	#	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-			-0-
02	812	#	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-			-0-
03	899	#	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

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

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

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

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

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-
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-

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

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											
01	8060 X	6296	-0-	-1764 B	-0-	540	1	5721	2	Y	32	37	1					48
						35	9											
02	7252 X	4290	-0-	-2962 B	-0-	345	1	3900	2	Y	41							89
						45	9											
03	8029 X	7127	-0-	-902 B	-0-	560	1	6453	2	Y	104	96	1					97
						114	9											

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	10912 X	8530	-0-	-2382 B	-0-	744	1	7674	2	N	102					219
						112	9									
02	8008 X	7002	-0-	-1006 B	-0-	644	1	6269	2	N	81	179	1			121
						89	9									
*03	8866 X	7388	-0-	-1478 B	-0-	540	1	6750	2	N	89					210
						98	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

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									
01	3937 X	3018	-0-	-919 B	-0-	279	1	2730	2	Y	8	142	1			67
						9	9									
02	3556 X	2467	-0-	-1089 B	-0-	224	1	2243	2	Y	-0-					67
*03	4030 X	3094	-0-	-936 B	-0-	224	1	2785	2	Y	77	71	1			73
						85	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

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									
01	13981 X	6950	-0-	-7031 B	-0-	750	1	6122	2	N	71	178	1			40
						78	9									
02	10360 X	6726	-0-	-3634 B	-0-	675	1	5983	2	N	62					102
						68	9									
*03	11129 X	6259	-0-	-4870 B	-0-	750	1	5456	2	N	48					150
						53	9									

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

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-
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-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170

PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7130	X	6908	-0-	-222 B	-0-	570	1	6259	2	N	72	181	1			195
							79	9									
02	7679	X	7679	-0-	-0- B	-0-	644	1	6968	2	N	61	166	1			90
							67	9									
*03	9052	X	9052	-0-	-0- B	-0-	837	1	8158	2	N	52					142
							57	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

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
01	11067	X	9408	-0-	-1659 B	-0-	9301	2	107	9	N	97					270
02	8680	X	8392	-0-	-288 B	-0-	8311	2	81	9	N	74	180	1			164
03	9610	X	8971	-0-	-639 B	-0-	8886	2	85	9	N	77	139	1			102

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

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									
01	6478	X	6478	-0-	-0- B	-0-	510	1	5878	2	N	82	161	1			70
							90	9									
02	6930	X	6930	-0-	-0- B	-0-	588	1	6279	2	N	57					127
							63	9									
*03	7536	X	7536	-0-	-0- B	-0-	713	1	6759	2	N	58					185
							64	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

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									
01	8060	X	4751	-0-	-3309 B	-0-	403	1	4276	2	N	65					209
							72	9									
02	4900	X	511	-0-	-4389 B	-0-	28	1	415	2	N	62	182	1			89
							68	9									
03	4495	X	719	-0-	-3776 B	-0-	60	1	604	2	N	50					139
							55	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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
01	1457	X	1062	-0-	-395 B	-0-	978	2	84	9	N	76					318
02	1316	X	1297	-0-	-19 B	-0-	1209	2	88	9	N	80	179	1			219
*03	1372	X	1372	-0-	-0- B	-0-	1269	2	103	9	N	94	179	1			134

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 #: 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
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									
01	6236	X	6236	-0-	-0- B	-0-	464	1	5570	2	N	184	181	1			130
							202	9									
02	6529	X	6529	-0-	-0- B	-0-	560	1	5844	2	N	114	180	1			64
							125	9									
*03	4590	X	4590	-0-	-0- B	-0-	390	1	4015	2	N	168					232
							185	9									

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
10	3937	X	2938	-0-	-999 B	-0-	217	1	2479	2	N	220	178	1			239
							242	9									
11	3660	X	2767	-0-	-893 B	-0-	210	1	2334	2	N	203	180	1			262
							223	9									
12	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	264	1	4070	2	N	285	360	1			187
							314	9									
01	3255	X	3152	-0-	-103 B	-0-	171	1	2865	2	N	105	180	1			112
							116	9									
02	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	392	1	3725	2	N	59					171
							65	9									
03	4650	X	4371	-0-	-279 B	-0-	372	1	3943	2	N	51					222
							56	9									

BOCKHOLT WELL #: 1 RRCID -> 249237 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10806 - 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
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-
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-

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
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									
01	10757	X	9512	-0-	-1245	-0-	713	1	8769	2	Y	27					48
							30	9									
02	9184	X	8201	-0-	-983	-0-	597	1	7576	2	Y	25					73
							28	9									
03	10106	X	9671	-0-	-435	-0-	724	1	8902	2	Y	41	87	1			27
							45	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
01	5673	X	5412	-0-	-261	-0-	405	1	4977	2	Y	27					52
							30	9									
02	5012	X	4760	-0-	-252	-0-	345	1	4387	2	Y	25					77
							28	9									
03	5549	X	5041	-0-	-508	-0-	376	1	4621	2	Y	40	87	1			30
							44	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

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									
01	13113	X	12476	-0-	-637	-0-	938	1	11538	2	N	-0-					157
02	12208	X	11177	-0-	-1031	-0-	816	1	10361	2	N	-0-					157
03	13516	X	13047	-0-	-469	-0-	982	1	12062	2	N	3					160
							3	9									

EAGLE FORD HUNTER RESOURCES,INC. 238337
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

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
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					43
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					43
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					43

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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
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-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	41	1	65	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	52	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	339	1	535	2	N	-0-					-0-
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	320	1	487	2	N	-0-					-0-
03	899	N	656	-0-	-243	-0-	310	1	346	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
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-

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

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-
01	3844 X	2817	-0-	-1027	-0-	944	1	1873	2	N	-0-					-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	1837	1	1718	2	N	-0-					-0-
*03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	3691	1	2022	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

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-
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-

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

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

HUFF (2600) //CONT.// 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

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

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

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-
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-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

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-
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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
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-
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-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	961 #	577	-0-	-384 B	-4797	224	1	353	2	N	-0-					-0-
02	868 #	676	-0-	-192 B	-4989	268	1	408	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1176	CANCELLED UNDERAGE ->	-3813										
03	961 #	363	-0-	-598 B	-1774	172	1	191	2	N	-0-					-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
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-
01	403 #	230	-0-	-173	-0-	89	1	141	2	N	-0-					-0-
02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	126	1	192	2	N	-0-					-0-
*03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	176	1	196	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011 - WORKOVER

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

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
01	5518	X	4410	-0-	-1108	B	-0-	4305	3	105	9	N	95				227
02	7000	X	3403	-0-	-3597	B	-0-	3359	3	44	9	N	40				267
03	7750	X	4742	-0-	-3008	B	-0-	4685	3	57	9	N	52	180	1		139

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

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
01	7748	X	7748	-0-	-0-	B	-0-	7681	2	67	9	N	61	176	1		65
02	6150	X	6150	-0-	-0-	B	-0-	6054	2	96	9	N	87				152
*03	5703	X	5703	-0-	-0-	B	-0-	5637	2	66	9	N	60				212

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

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
01	5063	X	5063	-0-	-0-	B	-0-	4980	2	83	9	N	75	197	1		116
02	5206	X	5206	-0-	-0-	B	-0-	5147	2	59	9	N	54				170
*03	4432	X	4432	-0-	-0-	B	-0-	4397	2	35	9	N	32				202

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

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
01	8649	X	5866	-0-	-2783	B	-0-	5708	2	158	9	N	144	189	1		67
02	DLQ G-10		11698	-0-	11698	B	11698	11507	2	191	9	N	174	181	1		60
03	DLQ G-10		13542	-0-	13542	B	25240	13364	2	178	9	N	162	179	1		43

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

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
01	1641	X	1641	-0-	-0-	B	-0-	1624	2	17	9	N	15				142
02	1839	X	1839	-0-	-0-	B	-0-	1819	2	20	9	N	18				160
03	1736	X	1628	-0-	-108	B	-0-	1604	2	24	9	N	22				182

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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
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
*01	10943 X	10943	-0-	-0- B	-0-	10840	2	103	9	N	94	167	1			67
02	DLQ G-10	11672	-0-	11672 B	11672	11588	2	84	9	N	76					143
03	DLQ G-10	12454	-0-	12454 B	24126	12335	2	119	9	N	108	186	1			65

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

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-
01	10416 #	9956	-0-	-460	-0-	9956	2	N	-0-			-0-
02	9380	8702	-0-	-678	-0-	8702	2	N	-0-			-0-
03	10385	8582	-0-	-1803	-0-	8582	2	N	-0-			-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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

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

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

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

INEZ (YEGUA 9060) 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
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12														

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

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

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

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

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-
01	4495 #	3957	-0-	-538 B	-12836	3957	3			N	-0-					-0-
02	4060 #	3601	-0-	-459 B	-13295	3601	3			N	-0-					-0-
03	4495 #	3926	-0-	-569 B	-13864	3926	3			N	-0-					-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

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-
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-

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

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-
01	1550 X	104	-0-	-1446	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

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

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

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
01	1457 X	729	-0-	-728	-0-	675	2	54	9	N	49					170
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1280	2	202	9	N	184	180	1			174
03	1457 X	1191	-0-	-266	-0-	1171	2	20	9	N	18	174	1			18

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

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
01	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1785	2	14	9	N	13					173
02	1960 X	1771	-0-	-189	-0-	1737	2	34	9	N	31	158	1			46
03	2170 X	1877	-0-	-293	-0-	1798	2	79	9	N	72					118

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

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
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	683	2	58	9	N	53	166	1			41
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	739	2	101	9	N	92					133
03	899 X	804	-0-	-95	-0-	705	2	99	9	N	90	159	1			64

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

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
01	496 N	55	-0-	-441 B	-0-	54	2	1	9	N	1					39
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					39
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					39

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
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
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
01	3999 #	4216	-0-	217 B	-7690	4181	2	35	9	N	32			82
02	3612 #	3618	-0-	6 B	-7684	3587	2	31	9	N	28			110
03	3999 #	3092	-0-	-907 B	-8591	3055	2	37	9	N	34			144

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

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
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									
01	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	128	1	1906	3	N	149	174	1			173
							164	9									
02	2576	X	2090	-0-	-486	-0-	136	1	1871	3	N	75	178	1			70
							83	9									
03	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	145	1	1834	3	N	74					144
							81	9									

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

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
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	45	1	47	9	N	43	181	1			40
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	9	N	70					110
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	55	1	74	9	N	67					177

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	853	2	87	9	N	79	1	8			207

GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

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
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7261	2	292	9	N	265	578	1	3	8	74
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4354	2	209	9	N	190	192	1			72
03	7285	X	2453	-0-	-4832	-0-	2286	2	167	9	N	152	2	8			222

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

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					114
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					114
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					114

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

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
01	2790 #	2540	-0-	-250	-0-	2523	2	17	9	Y	15					248
02	3528 #	2691	-0-	-837	-0-	2663	2	28	9	Y	25					273
03	3906 #	3018	-0-	-888	-0-	3001	2	17	9	Y	15					288

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

10	8370 X	27	-0-	-8343	-0-	1	1	26	2	N	-0-	2	1			86
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									
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	N	63	13	1			149
						69	9									
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	551	1	5122	2	N	158	216	1			91
						174	9									
*03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	643	1	6071	2	N	164	37	1			218
						180	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

10	6510 X	6323	-0-	-187	-0-	338	1	5733	2	N	229	245	1			211
						252	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									
01	6324 X	5733	-0-	-591	-0-	466	1	4981	2	N	260	404	1			104
						286	9									
02	5712 X	4976	-0-	-736	-0-	466	1	4335	2	N	159	34	1			229
						175	9									
03	6324 X	5829	-0-	-495	-0-	532	1	5029	2	N	244	404	1			69
						268	9									

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
10	961	X	483	-0-	-478	-0-	18	1	458	2	N	6	5	1			134
							7	9									
11	930	X	107	-0-	-823	-0-	7	1	99	2	N	1	2	1			133
							1	9									
12	961	X	46	-0-	-915	-0-	4	1	42	2	N	-0-					133
01	496	X	46	-0-	-450	-0-	4	1	42	2	N	-0-					133
02	448	X	15	-0-	-433	-0-	1	1	14	2	N	-0-					133
03	496	X	267	-0-	-229	-0-	25	1	240	2	N	2	1	1			134
							2	9									

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
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	313	1	5301	2	N	342	420	1			72
							376	9									
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	344	1	4779	2	N	314	237	1			149
							345	9									
12	6851	X	5342	-0-	-1509	-0-	395	1	4600	2	N	315	235	1			229
							347	9									
01	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	405	1	4332	2	N	303	397	1			135
							333	9									
02	DLQ G-10		4408	-0-	4408	4408	402	1	3735	2	N	246	215	1			166
							271	9									
03	DLQ G-10		4417	-0-	4417	8825	394	1	3719	2	N	276	208	1			234
							304	9									

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
10	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	685	1	11609	2	N	436	490	1			207
							480	9									
11	11430	X	7416	-0-	-4014	-0-	479	1	6647	2	N	264	275	1			196
							290	9									
12	17081	X	6367	-0-	-10714	-0-	481	1	5602	2	N	258	240	1			214
							284	9									
01	17081	X	3651	-0-	-13430	-0-	297	1	3176	2	N	162	224	1			152
							178	9									
02	11312	X	-0-	-0-	-11312	-0-					N	-0-	15	1			137
03	12524	X	5986	-0-	-6538	-0-	550	1	5195	2	N	219	211	1			145
							241	9									

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
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	345	1	5837	2	N	138	59	1			151
							152	9									
11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	469	1	6517	2	N	161	261	1			51
							177	9									
12	4526	X	3040	-0-	-1486	-0-	236	1	2751	2	N	48	31	1			68
							53	9									
01	4526	X	664	-0-	-3862	-0-	55	1	592	2	N	15	8	1			75
							17	9									
02	4088	X	133	-0-	-3955	-0-	13	1	119	2	N	1	3	1			73
							1	9									
03	4526	X	506	-0-	-4020	-0-	47	1	445	2	N	13	3	1			83
							14	9									

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
10	12338	X	10930	-0-	-1408	-0-	595	1	10072	2	N	239	105	1			216
							263	9									
11	11220	X	10257	-0-	-963	-0-	673	1	9339	2	N	223	294	1			145
							245	9									
12	11532	X	9816	-0-	-1716	-0-	758	1	8830	2	N	207	268	1			84
							228	9									
01	10943	X	8910	-0-	-2033	-0-	745	1	7961	2	N	185	58	1			211
							204	9									
02	9604	X	8801	-0-	-803	-0-	838	1	7783	2	N	164	244	1			131
							180	9									
03	10633	X	8304	-0-	-2329	-0-	779	1	7356	2	N	154	53	1			232
							169	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

10	7874	X	7157	-0-	-717	-0-	382	1	6476	2	N	272	253	1			128
							299	9									
11	7620	X	7132	-0-	-488	-0-	452	1	6271	2	N	372	254	1			246
							409	9									
12	7874	X	6611	-0-	-1263	-0-	508	1	5924	2	N	163	245	1			164
							179	9									
01	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	536	1	5731	2	N	243	231	1			176
							267	9									
02	6664	X	6424	-0-	-240	-0-	590	1	5483	2	N	319	228	1			267
							351	9									
03	7378	X	7224	-0-	-154	-0-	661	1	6245	2	N	289	426	1			130
							318	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

10	7037	X	6482	-0-	-555	-0-	345	1	5847	2	N	264	242	1			159
							290	9									
11	6630	X	5968	-0-	-662	-0-	382	1	5305	2	N	255	239	1			175
							281	9									
12	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	460	1	5358	2	N	267	238	1			204
							294	9									
01	6665	X	5902	-0-	-763	-0-	481	1	5138	2	N	257	221	1			240
							283	9									
02	5908	X	5251	-0-	-657	-0-	487	1	4524	2	N	218	217	1			241
							240	9									
03	6479	X	5573	-0-	-906	-0-	510	1	4818	2	N	223	219	1			245
							245	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

10	6448	X	5846	-0-	-602	-0-	309	1	5238	2	N	272	241	1			231
							299	9									
11	6090	X	5233	-0-	-857	-0-	337	1	4672	2	N	204	234	1			201
							224	9									
12	5952	X	5188	-0-	-764	-0-	392	1	4565	2	N	210	234	1			177
							231	9									
01	5952	X	5145	-0-	-807	-0-	420	1	4487	2	N	216	215	1			178
							238	9									
02	5292	X	4469	-0-	-823	-0-	417	1	3876	2	N	160	226	1			112
							176	9									
03	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	461	1	4358	2	N	191	217	1			86
							210	9									

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
10	16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	876	1	14836	2	N	473	347	1			262
						520	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									
01	16213 X	14498	-0-	-1715	-0-	1197	1	12784	2	N	470	460	1			213
						517	9									
02	15204 X	14026	-0-	-1178	-0-	1317	1	12235	2	N	431	283	1			361
						474	9									
03	16833 X	14083	-0-	-2750	-0-	1298	1	12257	2	N	480	646	1			195
						528	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

10	2697 X	2430	-0-	-267	-0-	126	1	2137	2	N	152	205	1			176
						167	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									
01	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	212	1	2259	2	N	182	204	1			89
						200	9									
02	2184 X	1764	-0-	-420	-0-	160	1	1484	2	N	109	13	1			185
						120	9									
03	2449 X	1907	-0-	-542	-0-	165	1	1562	2	N	164	191	1			158
						180	9									

U.S. ENERCORP, LTD. 875468
WOLF HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 234585 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11684 - 11942

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

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

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

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

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
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

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

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-
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-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

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

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

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

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	342	1			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	311	1			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	424	390	1			126

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

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-
01	1302 X	1116	-0-	-186	-0-	310	1	806	2	N	-0-					-0-
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
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
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

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

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

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

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

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 7 RRCID -> 242787 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2095 - 2107

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-
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-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. //CONT.// 298984
LOEHR WELL #: 1B RRCID -> 258700 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3299 PERF. 2139 - 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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

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

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

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

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

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

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

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

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

KAREN BEAUCHAMP (2700) //CONT.// 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

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

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

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

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

10	11854 R	11854	-0-	-0-	-0-	1040 195	1 9	10619	2	Y	177	149	1		52
11	10380 #	9029	-0-	-1351	-0-	943 147	1 9	7939	2	Y	134	158	1		28
12	10827 R	10827	-0-	-0-	-0-	1064 144	1 9	9619	2	Y	131	105	1		54
01	10726 #	10719	-0-	-7	-0-	889 141	1 9	9689	2	Y	128	160	1		22
02	9688 #	9578	-0-	-110	-0-	968 96	1 9	8514	2	Y	87	53	1		56
03	10726 #	10022	-0-	-704	-0-	1040 64	1 9	8918	2	Y	58	104	1		10

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

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

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

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

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

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
01	93 #	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	40
02	84 #	29	-0-	-55	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	40
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	40

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KARON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 063957 COMPL. DATE 05/27/1954 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

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-
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-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

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

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

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-
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-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

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
01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	-0-	8	1			2
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
*03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	3	5	1			1
						3	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

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

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

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
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	1	1			13
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					13
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-	1	1			12

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

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

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	8463 #	8091	-0-	-372	-0-	671	1	7315	2	Y	95	121	1			16
						105	9									
02	7644 #	7618	-0-	-26	-0-	770	1	6770	2	Y	71	42	1			45
						78	9									
03	8370 #	8235	-0-	-135	-0-	855	1	7327	2	Y	48	85	1			8
						53	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

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									
01	16278 R	16278	-0-	-0-	-0-	1350	1	14717	2	Y	192	243	1			33
						211	9									
02	14897 R	14897	-0-	-0-	-0-	1505	1	13241	2	Y	137	82	1			88
						151	9									
03	15469 #	15389	-0-	-80	-0-	1598	1	13696	2	Y	86	159	1			15
						95	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

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									
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	Y	6	8	1			1
						7	9									
02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
03	527 #	491	-0-	-36	-0-	51	1	438	2	Y	2	5	1			-0-
						2	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-	1	1			11
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					11
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	Y	-0-	1	1			10

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

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

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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-
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-

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

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
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	356	1	3881	2	N	-0-					246
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	393	1	3459	2	N	-0-					246
*03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	428	1	3670	2	N	-0-					246

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

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									
01	7471 X	7104	-0-	-367	-0-	595	1	6484	2	N	23					100
						25	9									
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	657	1	5783	2	N	15					115
						17	9									
03	7037 X	5967	-0-	-1070	-0-	622	1	5336	2	N	8					123
						9	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

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-
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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

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
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	3					172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					183
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	50	179	1			54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

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									
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	616	1	7455	3	Y	70					165
						77	9									
02	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	587	1	6539	3	Y	59					224
						65	9									
*03	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	626	1	7347	3	Y	76					300
						84	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOHLKE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220270 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 15811 PERF.14555 - 15304

10	3317 X	2753	-0-	-564	-0-	204	1	2549	2	Y	-0-					41
11	2760 X	2365	-0-	-395	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					41
12	3007 X	2133	-0-	-874	-0-	95	1	2038	2	Y	-0-					41
01	3007 X	2379	-0-	-628	-0-	444	1	1935	2	Y	-0-					41
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	167	1	1870	2	Y	-0-					41
*03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	88	1	2039	2	Y	-0-					41

GOHLKE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226252 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545

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-
01	279 N	96	-0-	-183	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 233247 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 16618 PERF.14947 - 15292

10	2604 X	1610	-0-	-994	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-					129
11	3060 X	2334	-0-	-726	-0-	101	1	2233	2	Y	-0-					129
12	3162 X	2104	-0-	-1058	-0-	93	1	2011	2	Y	-0-					129
01	3162 X	2346	-0-	-816	-0-	437	1	1909	2	Y	-0-					129
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					129
*03	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	87	1	2011	2	Y	-0-					129

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	6603 X	5115	-0-	-1488	-0-	716 1	4399 2	N	-0-			83
02	4816 X	4679	-0-	-137	-0-	678 1	4001 2	N	-0-			83
*03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	754 1	4828 2	N	13	3 8		93
						14 9						

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	9 1		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	19 1		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	28 1		5

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

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

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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-
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-

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

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-
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-

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
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
01	6510 X	6371	-0-	-139	-0-	349	1	6022	2	N	-0-			23
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	417	1	5504	2	N	-0-			23
*03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	533	1	6410	2	N	-0-			23

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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-
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	271	1	4661	2	N	-0-			-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	143	1	1883	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1131	-0-	-1039	-0-	87	1	1044	2	N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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
01	43989 X	43478	-0-	-511	-0-	43421	2	57	9	N	52			239
02	40572 X	40572	-0-	-0-	-0-	40520	2	52	9	N	47			286
*03	40044 X	40044	-0-	-0-	-0-	39989	2	55	9	N	50			336

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050

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							
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			40
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-			40
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			40

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080

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-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	522	1	646	2	N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	432	1	413	2	N	-0-			-0-
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	558	1	345	2	N	-0-			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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
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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

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
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	42	1	5623	3	N	-0-			150
02	9240 X	4922	-0-	-4318	-0-	35	1	4887	3	N	-0-			150
03	10230 X	5622	-0-	-4608	-0-	48	1	5574	3	N	-0-			150

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

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
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

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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
01	6355 X	3572	-0-	-2783	-0-	24	1	3548	3	N	-0-			20
02	5740 X	2493	-0-	-3247	-0-	27	1	2466	3	N	-0-			20
03	4836 X	933	-0-	-3903	-0-	31	1	902	3	N	-0-			20

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

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
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
01	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	62	1	14011	3	N	-0-					178
02	11704	X	11586	-0-	-118	-0-	53	1	11355	3	N	162	174	1			166
							178	9									
*03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	60	1	13355	3	N	-0-					178

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

10	12307	X	7839	-0-	-4468	-0-	89	1	7750	3	N	-0-					284
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	153	1	12100	3	N	-0-					284
12	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	207	1	16931	3	N	-0-					284
01	7843	X	7317	-0-	-526	-0-	83	1	7234	3	N	-0-					284
02	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	3			N	-0-					284
*03	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18755	3	85	9	N	77					361

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

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
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					135
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					135
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					135

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

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-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	10	1	827	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4443	-0-	1643	1643	4443	3			N	-0-					-0-
*03	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	3			N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

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
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	7	1	600	3	N	-0-					359
02	644	N	360	-0-	-284	-0-	360	3			N	-0-					359
03	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					359

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

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									
01	15469	X	10067	-0-	-5402	-0-	114	1	9953	3	N	-0-					153
02	14644	X	10573	-0-	-4071	-0-	10530	3	43	9	N	39					192
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					192

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

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

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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

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

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-
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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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-
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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

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
01	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2		N	-0-			86
02	T. A.	9531	-0-	9531	9531	9531	2		N	-0-			86
03	T. A.	10524	-0-	10524	20055	10524	2		N	-0-			86

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

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

MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

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-
01	589	#	334	-0-	-255	-0-	182	1	152	2	N	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	527	#	366	-0-	-161	-0-	28	1	338	2	N	-0-					-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

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

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-
01	465	N	227	-0-	-238	-0-	124	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
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-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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-
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-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 3751 PERF. 3448 - 3570

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
01	1519 #	556	-0-	-963	-0-	556	2	N	-0-			20
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			20
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			20

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

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-
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-

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 7110 PERF. 5182 - 5188

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

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

KEERAN (5200) //CONT.// 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 158576 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5192 - 5197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

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

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

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-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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
01	8029 #	4753	-0-	-3276	-0-	4753	2			Y	-0-		137
*02	7028	2565	-0-	-4463	-0-	2556	2	9	9	Y	8		145
03	7781	6089	-0-	-1692	-0-	6067	2	22	9	Y	20		167

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
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-
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-

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

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-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

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
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	9	Y	165	166	1		6
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	9	Y	109	107	1		8
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	9	Y	172	162	1		18

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN TRUST B WELL #: 1 RRCID -> 240784 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6120 - 6126

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

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

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

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	9	Y	289	290	1			10
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	9	Y	292	280	1			22
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	9	Y	361	346	1			37

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

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-
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-

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

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

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

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
01	703	R	703	-0-	-0-	-0-	455	2	248	9	Y	225	230	1			8
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	284	2	309	9	Y	281	268	1			21
*03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	415	2	465	9	Y	423	401	1			43

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

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-
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-

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

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

KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 210298 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5496 - 5500

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

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

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

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-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	1		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
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-

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

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

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

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-
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-

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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

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
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-
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

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									
01	2077 X	1656	-0-	-421	-0-	274	1	1380	3	N	2					68
						2	9									
02	1876 X	1770	-0-	-106	-0-	670	1	1096	3	N	4					72
						4	9									
03	2077 X	1329	-0-	-748	-0-	179	1	1146	3	N	4					76
						4	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

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
01	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					91
02	27962 X	27962	-0-	-0-	-0-	944	1	26890	3	Y	116					207
						128	9									
03	29636 X	9846	-0-	-19790	-0-	1020	1	8812	3	Y	13	176	1			44
						14	9									

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

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-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	456	-0-	-216	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	Y	-0-					-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

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
01	7688 X	7134	-0-	-554	-0-	1347	1	5787	2	N	-0-					164
02	6440 X	5199	-0-	-1241	-0-	1059	1	4140	2	N	-0-					164
*03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	1498	1	5821	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

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
01	5611 X	4391	-0-	-1220	-0-	829	1	3562	2	N	-0-					204
02	4620 X	3819	-0-	-801	-0-	778	1	3041	2	N	-0-					204
03	5115 X	3424	-0-	-1691	-0-	701	1	2723	2	N	-0-					204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

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
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	587	1	2522	2	N	-0-					64
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	483	1	1889	2	N	-0-					64
*03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	1158	1	4501	2	N	-0-					64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

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									
01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1561	1	6703	2	N	28					183
						31	9									
02	8960 X	5575	-0-	-3385	-0-	1135	1	4437	2	N	3					186
						3	9									
03	9920 X	4837	-0-	-5083	-0-	990	1	3847	2	N	-0-	160	1			26

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
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-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-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
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									
01	5828	X	5728	-0-	-100	-0-	290	1	5417	3	Y	19					51
							21	9									
02	5264	X	3064	-0-	-2200	-0-	352	1	2708	3	Y	4					55
							4	9									
03	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	303	1	4621	3	Y	20	59	1			16
							22	9									

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
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									
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	203	1	3798	3	Y	18					50
							20	9									
02	3696	X	2591	-0-	-1105	-0-	297	1	2288	3	Y	5					55
							6	9									
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	270	1	4125	3	Y	22	59	1			18
							24	9									

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 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
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-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					-0-

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
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									
01	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	281	1	5248	3	Y	19					54
							21	9									
02	5824	X	3909	-0-	-1915	-0-	449	1	3456	3	Y	4					58
							4	9									
03	6448	X	5718	-0-	-730	-0-	350	1	5344	3	Y	22	62	1			18
							24	9									

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 #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 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
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-
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-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

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-
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	15	1	276	3	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-			-0-

TEXAS CRUDE ENERGY, LLC 845063
POGUE WELL #: 1 RRCID -> 192833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.13178 - 13260

10	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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-
01	7130	#	6301	-0-	-829	-0-	6301	2			N	-0-			-0-
*02	5864	R	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
*03	6478	R	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-			-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

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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
10	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	2061	1	18230	3	Y	-0-					95
11	19843 X	19843	-0-	-0-	-0-	2033	1	17810	3	Y	-0-					95
12	19127 X	18462	-0-	-665	-0-	1939	1	16523	3	Y	-0-					95
01	19127 X	17127	-0-	-2000	-0-	1806	1	15321	3	Y	-0-					95
02	DLQ G-10	15840	-0-	15840	15840	1949	1	13797	3	Y	85	146	1			34
						94	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15840					Y	NO RPT					34

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

*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
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	3	Y	-0-					1
*02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	129	1	912	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1045					Y	NO RPT					3

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	3	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	182	1	1288	3	Y	8	14	1			3
						9	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1479					Y	NO RPT					3

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

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

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                1
 02 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                1
 03 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                1

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01     2077 #      770     -0-       -1307          -0-         770  3                N       -0-                              105
 02     1736 #     -0-      -0-       -1736          -0-                               N         5        5  5                   105
 03     1736 #     -0-      -0-       -1736          -0-                               N       -0-       80  1                    25

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 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     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LANGHAM ST                         WELL #:    1    RRCID -> 250562  COMPL. DATE 06/02/2006  TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 -  8399
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                20
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                20
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                20
 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   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                20
```

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01     1483 S      1146     -0-       -337 B        -0-          30  1     1116  2    N       -0-                              111
 02     1350 S      1350     -0-        -0-  B        -0-          30  1     1320  2    N       -0-                              111
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03     1906 S      1906     -0-        -0-  B        -0-          30  1     1876  2    N       -0-                              111

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-       275241                                N       -0-                                 50
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-       275241                                N       -0-                                 50
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-       275241                                N       -0-                                 50

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)             50042 050   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: DE WITT
  HILCORP ENERGY COMPANY                  386310
    D. LAMBERT                         WELL #:    1    RRCID -> 249472  COMPL. DATE 12/18/2008  TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01     3720 X      2223     -0-      -1497 B        -0-         921  1     1290  2    N        11                              476
                                                                   12  9
 02     3500 X      1954     -0-      -1546 B        -0-         117  1     1837  2    N       -0-                              476
 03     3875 X   NO RPT      -0-      -3875 B        -0-                                N    NO RPT                              476
```

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) //CONT.// 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	68	1	95	2	N	7					249
							8	9									
02	252	N	10	-0-	-242 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					249
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					249

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
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									
01	3968		3268	-0-	-700	-0-	120	1	3085	2	N	57	46	1			38
							63	9									
02	4799		4799	-0-	-0-	-0-	179	1	4565	2	N	50	58	1			30
							55	9									
03	3968		3643	-0-	-325	-0-	132	1	3461	2	N	45	44	1			31
							50	9									

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
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									
01	6525	X	6525	-0-	-0- B	-0-	339	1	6074	2	N	102					174
							112	9									
02	5941	X	5941	-0-	-0- B	-0-	342	1	5470	2	N	117	189	1			102
							129	9									
03	6200	X	4936	-0-	-1264 B	-0-	270	1	4603	2	N	57					159
							63	9									

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
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									
01	9424	X	8336	-0-	-1088 B	-0-	540	1	7665	2	N	119					214
							131	9									
02	8204	X	8185	-0-	-19 B	-0-	506	1	7560	2	N	108	189	1	1	8	132
							119	9									
03	9083	X	6525	-0-	-2558 B	-0-	383	1	6065	2	N	70					202
							77	9									

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28

HERMES WELL #: 1 RRCID -> 234308 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11192 - 11207

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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-

WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

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
01	2635 X	2635	-0-	-0- B	-0-	2501	2	134	9	N	122	191	1	114
02	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	2266	2	122	9	N	111			225
*03	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	364	1	6316	2	N	358	371	1	212
						394	9							

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

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-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	561	1	1182	2	Y	-0-	-0-
02	1316 N	943	-0-	-373	-0-	227	1	716	2	Y	-0-	-0-
03	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	250	1	991	2	Y	-0-	-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

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-
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-

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

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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

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-
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-

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

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

KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 002422 COMPL. DATE 11/02/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5302 - 5306

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

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

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-
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-

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2011

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	527 #	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					148
*02	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					148
*03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					148

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

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
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-
01	2759 #	2258	-0-	-501	-0-	684	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	INC G-10	1912	-0-	1912	1912	500	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1912					N	NO RPT					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
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-

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

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

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-
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-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

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-
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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903

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
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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

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-
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-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

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

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

10	14B DENY	1963	-0-	1963	73524	341	1	1622	2	Y	-0-					-0-
11	14B DENY	1978	-0-	1978	75502	357	1	1621	2	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	2062	-0-	2062	77564	379	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	77564					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	77564					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	77564					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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-
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-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

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-
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-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

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-
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-

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
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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 33 RRCID -> 151044 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346

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-
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-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

10	14B DENY	152	-0-	152	35828	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	14B DENY	237	-0-	237	36065	42	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	156	-0-	156	36221	29	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36221					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36221					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36221					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

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-
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

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-
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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903

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
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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

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-
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-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

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-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

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-
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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC //CONT.// 524903

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

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

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

10	DLQ G-10	2181	-0-	2181	63043	382	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2214	-0-	2214	65257	399	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2288	-0-	2288	67545	421	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67545					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67545					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67545					Y	NO RPT					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

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-
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-

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
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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 50 RRCID -> 219475 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193

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-
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-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

10	14B DENY	155	-0-	155	15114	27	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	14B DENY	147	-0-	147	15261	26	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	158	-0-	158	15419	29	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15419					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15419					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15419					Y	NO RPT					-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

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-
01	60791 X	-0-	-0-	-60791	-0-					N	-0-					-0-
02	54908 X	NO RPT	-0-	-54908	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

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

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

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

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-
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-

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

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

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

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
01	4712	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					26
02	4256	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					26
03	4712	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					26

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	899 N	135	-0-	-764	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-			-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-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

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-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-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

10	25451 #	10932	-0-	-14519	-0-	10932	2	Y	-0-			38
11	19710 #	7141	-0-	-12569	-0-	7141	2	Y	-0-			38
12	20367 #	7141	-0-	-13226	-0-	7141	2	Y	-0-	11	7	27
01	20367 #	816	-0-	-19551	-0-	816	2	Y	-0-			27
02	11200	-0-	-0-	-11200	-0-			Y	-0-			27
03	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-			Y	-0-			27

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

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-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3345					Y	-0-					-0-
02	1840	-0-	-0-	-1840	1505					Y	-0-					-0-
*03	1505 R	-0-	-0-	-1505	-0-					Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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-
01	3247 X	923	-0-	-2324	-0-	923	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	2697 X	2257	-0-	-440	-0-	2257	1			Y	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-
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-

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
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-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - WELL PLUGGED 1/23/13

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

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									
01	17174	14097	-0-	-3077	-0-	117	1	13741	3	N	217	183	1			249
						239	9									
02	14221	14221	-0-	-0-	-0-	305	1	13622	3	N	267	357	1			159
						294	9									
*03	19903	19903	-0-	-0-	-0-	338	1	19251	3	N	285	178	1			266
						314	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

01	0	889	-0-	889	889	9	1	852	3	N	25					25
						28	9									
02	0 Z	21278	-0-	21278	22167	86	1	20815	3	N	343	309	1			59
						377	9									
03	0 Z	18472	-0-	18472	40639	200	1	18137	3	N	123	153	1			29
						135	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 260565 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5834 - 5846

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									
01	17608 #	7002	-0-	-10606	-0-	49	1	6832	3	Y	110	246	1			10
						121	9									
02	15904 #	-0-	-0-	-15904	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	20863 #	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
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-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	141	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	1008	X	470	-0-	-538	-0-	57	1	413	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 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
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-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	2	N	-0-			-0-
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	111	1	799	2	N	-0-			-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 36 U RRCID -> 033919 COMPL. DATE 07/30/1964 TOTAL DEPTH 5190 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	5477	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2				N	-0-					-0-
02	6518	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2				N	-0-					-0-
*03	4898	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2				N	-0-					-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-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

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

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 36 RRCID -> 127804 COMPL. DATE 05/15/1988 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 2783 - 2788

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-
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-

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
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
01	8618 #	6711	-0-	-1907	-0-	6711	2		N	-0-			240
02	6468	4633	-0-	-1835	-0-	4633	2		N	-0-			240
03	7161	3871	-0-	-3290	-0-	3871	2		N	-0-			240

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
01	744 #	539	-0-	-205	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03	651 #	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-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

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-
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-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

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

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 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833

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

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 36 L RRCID -> 037649 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5170 - 5180

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-
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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

LAKE PASTURE (FS-523) //CONT.// 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
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

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

LAKE PASTURE (FS-527) 51512 266 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
TC OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 195904 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5292 - 5294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 50 RRCID -> 255297 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 5348 - 5354

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
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-

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
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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

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-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

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-
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-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5451 - 5454

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-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					369
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					369
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					369

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7705	2	76	9 N	69					251
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6119	2	190	9 N	173	361	1			63
*03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6521	2	95	9 N	86					149

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5053	X	4065	-0-	-988	-0-	4022	2	43	9 N	39					90
02	4452	X	2900	-0-	-1552	-0-	2872	2	28	9 N	25					115
03	4867	X	2950	-0-	-1917	-0-	2899	2	51	9 N	46					161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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-
*01	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
*02	4200	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
*03	4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 2-R RRCID -> 231501 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020

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

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

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

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

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-
01	3100 N	4014	-0-	914	1280	374	1	3640	2	N	-0-					-0-
*02	2800 N	2913	-0-	113	1393	354	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D120 RRCID -> 130073 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4369 - 4379

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

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-
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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

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-
01	3100 N	4293	-0-	1193	1629	400	1	3893	2	N	-0-					-0-
*02	4883 X	3254	-0-	-1629	-0-	395	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

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

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	578	1	5623	2	N	-0-					-0-
02	4844 X	4553	-0-	-291	-0-	553	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
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-
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	619	1	6019	2	N	-0-					-0-
*02	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	994	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 39 RRCID -> 188176 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4378 - 4409

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-
01	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
02	2100 X	367	-0-	-1733	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	2436 X	2282	-0-	-154	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

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-
01	2449 N	2253	-0-	-196	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
02	2184 N	2041	-0-	-143	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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-
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

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-
01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
02	6552 X	5181	-0-	-1371	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
03	7254 X	6241	-0-	-1013	-0-	6241	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

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-
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
*03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

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-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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 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
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-
01	899 X	858	-0-	-41 B	-0-	80	1	778	2	N	-0-			-0-
02	672 X	625	-0-	-47 B	-0-	76	1	549	2	N	-0-			-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 7 RRCID -> 082800 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2052 - 2060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-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

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 2050 - 2075

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-
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 61 RRCID -> 243786 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2094 - 2104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
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-

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

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-
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-

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

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

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-
01	5332	#	3034	-0-	-2298	-0-	283	1	2751	2	N	-0-			-0-
02	4816	#	4003	-0-	-813	-0-	486	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	6603	#	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3758 - 3838

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

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-
01	31217	X	16524	-0-	-14693	-0-	1540	1	14984	2	N	-0-		-0-
02	26572	X	8525	-0-	-18047	-0-	1035	1	7490	2	N	-0-		-0-
03	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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-
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-

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

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-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

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

LAKE PASTURE (M-348) //CONT.// 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D120 RRCID -> 263381 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3506 - 3510

10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

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-
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	305	1	2968	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2332	-0-	-524	-0-	283	1	2049	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) //CONT.// 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	726	1	7063	2	N	-0-					-0-
*02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	678	1	4907	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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								
01	56730	X	55427	-0-	-1303	B	-0-	219	1	54534	2	N	613	367	1		476
								674	9								
02	48888	X	17762	-0-	-31126	B	-0-	78	1	17554	2	N	118	180	1		414
								130	9								
03	54126	X	39201	-0-	-14925	B	-0-	160	1	38773	2	N	244	357	1		301
								268	9								

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

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								
01	5239	X	3019	-0-	-2220	B	-0-	12	1	2968	2	N	35				170
								39	9								
02	4984	X	4984	-0-	-0-	B	-0-	22	1	4903	2	N	54				224
								59	9								
03	4123	X	3293	-0-	-830	B	-0-	13	1	3202	2	N	71				295
								78	9								

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

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-
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-

LAURA THOMSON (4850) 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

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-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-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

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-
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	426	1	2654	3	N	-0-					-0-
02	2772 X	2610	-0-	-162	-0-	385	1	2225	3	N	-0-					-0-
03	2914 X	2365	-0-	-549	-0-	385	1	1980	3	N	-0-					-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

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-
01	16306 X	15284	-0-	-1022	-0-	14841	3	443	9	N	403	403	0			-0-
02	14644 X	13927	-0-	-717	-0-	13568	3	359	9	N	326	326	0			-0-
03	16213 X	14514	-0-	-1699	-0-	14328	3	186	9	N	169	169	0			-0-

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

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

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
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-
01	744 X	703	-0-	-41	-0-	648	3	55	9	N	50	50	0			-0-
02	672 X	647	-0-	-25	-0-	602	3	45	9	N	41	41	0			-0-
03	744 X	649	-0-	-95	-0-	626	3	23	9	N	21	21	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

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-
01	8649 X	7552	-0-	-1097	-0-	7073	3	479	9	N	435	435	0			-0-
02	T. A.	6056	-0-	6056	6056	5714	3	342	9	N	311	311	0			-0-
03	T. A.	5127	-0-	5127	11183	4981	3	146	9	N	133	133	0			-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

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-
01	24180 X	23540	-0-	-640	-0-	22642	3	898	9	N	816	816	0			-0-
02	21840 X	20477	-0-	-1363	-0-	19783	3	694	9	N	631	631	0			-0-
03	24180 X	20797	-0-	-3383	-0-	20445	3	352	9	N	320	320	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

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-
01	1333 N	1095	-0-	-238	-0-	943	3	152	9	N	138	138	0			-0-
02	1316 N	1014	-0-	-302	-0-	887	3	127	9	N	115	115	0			-0-
03	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1065	3	75	9	N	68	68	0			-0-

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

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-
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	426	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	385	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	385	1	792	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

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-
01	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	2791	3	410	9	N	373	373	0			-0-
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3533	3	459	9	N	417	417	0			-0-
*03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3280	3	209	9	N	190	190	0			-0-

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
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-
01	7843 #	7410	-0-	-433	-0-	6777	3	633	9	N	575	575	0			-0-
02	7112 #	6869	-0-	-243	-0-	6344	3	525	9	N	477	477	0			-0-
03	7874 #	7294	-0-	-580	-0-	7010	3	284	9	N	258	258	0			-0-

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

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									
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	427	1	4503	3	N	212	212	0			-0-
						233	9									
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	385	1	4112	3	N	171	171	0			-0-
						188	9									
03	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	427	1	4683	3	N	96	96	0			-0-
						106	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

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-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3692	3	249	9	N	226	226	0			-0-
02	3416 X	3286	-0-	-130	-0-	3100	3	186	9	N	169	169	0			-0-
03	3813 X	3441	-0-	-372	-0-	3343	3	98	9	N	89	89	0			-0-

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

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-
01	4433 X	2965	-0-	-1468 B	-0-	358	1	2607	3	N	-0-					-0-
02	4004 X	1753	-0-	-2251 B	-0-	275	1	1478	3	N	-0-					-0-
03	4929 X	3339	-0-	-1590 B	-0-	316	1	3023	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-
01	744 X	389	-0-	-355 B	-0-	379	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	588 X	362	-0-	-226 B	-0-	354	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	651 X	275	-0-	-376 B	-0-	272	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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
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-
01	4650 X	3750	-0-	-900	-0-	15	1	3735	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	2446	-0-	-1754	-0-	11	1	2435	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	2941	-0-	-1647	-0-	12	1	2929	2	N	-0-			-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

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-
01	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-			-0-
02	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-			-0-
*03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-			-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

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-
01	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
02	2772 X	1457	-0-	-1315	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
*03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-			-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

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

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

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-
01	2418 #	2320	-0-	-98 B	-33247	2320	2			N	-0-			-0-
02	2156 #	2001	-0-	-155 B	-33402	2001	2			N	-0-			-0-
03	2387 #	2050	-0-	-337 B	-33739	2050	2			N	-0-			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

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-
01	3503 #	3526	-0-	23 B	-17781	3526	2			N	-0-			-0-
02	3220 #	2686	-0-	-534 B	-18315	2686	2			N	-0-			-0-
03	3565 #	2831	-0-	-734 B	-19049	2831	2			N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	5425	5206	-0-	-219 B	-6422	5206	2		N	-0-			-0-
02	4900	3937	-0-	-963 B	-7385	3937	2		N	-0-			-0-
03	5394 #	4530	-0-	-864 B	-8249	4530	2		N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

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-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-33408				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

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-
01	4402 #	4085	-0-	-317 B	-5049	4085	2		N	-0-			-0-
02	3976 #	3135	-0-	-841 B	-5890	3135	2		N	-0-			-0-
03	4309 #	3436	-0-	-873 B	-6763	3436	2		N	-0-			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

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-
01	1829 #	1560	-0-	-269 B	-32311	1560	2		N	-0-			-0-
02	1652 #	1039	-0-	-613 B	-32924	1039	2		N	-0-			-0-
03	1333 #	715	-0-	-618 B	-33542	715	2		N	-0-			-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

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-
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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

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

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

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
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					194
02	868 X	259	-0-	-609	-0-	259	2			N	-0-					194
*03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					194

RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490

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
01	2387 X	1783	-0-	-604	-0-	1775	2	8	9	N	7					99
02	2156 X	1277	-0-	-879	-0-	1274	2	3	9	N	3					102
03	2263 X	1071	-0-	-1192	-0-	1071	2			N	-0-					102

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

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-
01	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	683	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	3612 X	3377	-0-	-235	-0-	769	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	2878	-0-	-1121	-0-	529	1	2349	2	N	-0-					-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
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									
01	1023	N	672	-0-	-351	-0-	446	1	220	2	N	5					105
							6	9									
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	403	1	233	2	N	8					113
							9	9									
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	403	1	359	2	N	11					124
							12	9									

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

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									
01	40331	X	28480	-0-	-11851	B	-0-	1595	1	26474	2	N	374	546	1			52
								411	9									
02	29008	X	24137	-0-	-4871	B	-0-	1540	1	22252	2	N	314	180	1			186
								345	9									
03	32116	X	24021	-0-	-8095	B	-0-	1595	1	22032	2	N	358	360	1			184
								394	9									

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

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-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	B	-0-					N	-0-				-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	B	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1643	X	992	-0-	-651 B	-0-	964	2	28	9	N	25					103
02	1512	X	704	-0-	-808 B	-0-	695	2	9	9	N	8					111
*03	2870	X	2870	-0-	-0- B	-0-	2820	2	50	9	N	45					156

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

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
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	150	1	2131	3	N	-0-					19
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	3	N	-0-					19
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	93	1	2171	3	N	-0-					19

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

*10	14B DENY		9990	-0-	9990	164697	1380	1	8468	2	N	129					443
							142	9									
*11	PRTL PLG		9283	-0-	9283	173980	1430	1	7743	2	N	100	187	1			356
							110	9									
*12	PRTL PLG		8781	-0-	8781	182761	1608	1	7097	2	N	69	172	1			253
							76	9									
*01	PRTL PLG		7915	-0-	7915	190676	1464	1	6407	2	N	40					293
							44	9									
*02	PRTL PLG		6766	-0-	6766	197442	1538	1	5213	2	N	14					307
							15	9									
*03	PRTL PLG		7272	-0-	7272	204714	1332	1	5921	2	N	17					324
							19	9									

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2008

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

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
01	11625 X	10270	-0-	-1355	-0-	9857	2	413	9	Y	375	234	1			218
*02	10976 X	8322	-0-	-2654	-0-	8105	2	217	9	Y	197	232	1			183
03	12152 X	9596	-0-	-2556	-0-	9319	2	277	9	Y	252	403	1			80

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

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
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	553	2	2	9	N	2	3	1			71
02	756 N	523	-0-	-233	-0-	523	2			N	-0-	3	1			68
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	3	1			68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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									
01	744 N	627	-0-	-117	-0-	30	1	585	2	N	11					148
						12	9									
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	20	1	573	2	N	5					153
						6	9									
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	N	5					158
						6	9									

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
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-
01	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
02	17388	-0-	-0-	-17388	-0-					N	-0-					-0-
03	19251	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

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-
01	20274 X	19668	-0-	-606	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
02	18396 X	16641	-0-	-1755	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
03	20367 X	17825	-0-	-2542	-0-	17825	2			N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

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-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	216	1	348	2	N	-0-					-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	168	1	275	2	N	-0-					-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	222	1	306	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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-
01	0 X	-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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

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-
01	29853 X	8591	-0-	-21262	-0-	1243	1	7348	2	N	-0-					-0-
02	26964 X	6305	-0-	-20659	-0-	780	1	5525	2	N	-0-					-0-
03	29853 X	26734	-0-	-3119	-0-	2628	1	24106	2	N	-0-					-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
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-
01	T. A.	18	-0-	18	18	7	1	11	2	N	-0-					-0-
02	37 X	19	-0-	-18	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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-
01	T. A.	-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-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

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

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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-
01	15965 X	14794	-0-	-1171	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
02	14420 X	12308	-0-	-2112	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	15965 X	13546	-0-	-2419	-0-	13546	2			N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

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-
01	28799 X	20189	-0-	-8610	-0-	2921	1	17268	2	N	-0-					-0-
02	25984 X	21634	-0-	-4350	-0-	2656	1	18978	2	N	-0-					-0-
03	28768 X	24276	-0-	-4492	-0-	2220	1	22056	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

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-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	558 N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

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-
01	16430	X	11452	-0-	-4978	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11547	-0-	-3293	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	11821	-0-	-4609	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

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-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

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-
01	25978	X	19456	-0-	-6522	-0-	2815	1	16641	2	N	-0-					-0-
02	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	2934	1	20965	2	N	-0-					-0-
*03	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	2247	1	22326	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

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-
01	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 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
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-
01	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2		N	-0-			-0-
02	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2		N	-0-			-0-
*03	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2		N	-0-			-0-

TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

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-
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-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

LITTLE JOHN (3970) //CONT.// 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

*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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2010

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 22 C RRCID -> 198477 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4720 - 4740

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

RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

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-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

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-
01	6169 X	5985	-0-	-184	-0-	490	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5594	-0-	5594	5594	453	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5113	-0-	5113	10707	496	1	4617	2	N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	13857 X	12371	-0-	-1486	-0-	998	1	11373	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12151	-0-	12151	12151	953	1	11198	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8837	-0-	8837	20988	882	1	7955	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 25 RRCID -> 206516 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4504 - 4514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

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-
01	3100 N	2113	-0-	-987	233	131	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1989 N	1756	-0-	-233	-0-	100	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	1903	-0-	-1197	-0-	141	1	1762	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

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-
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	746	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5186	-0-	5186	5186	691	1	4495	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5315	-0-	5315	10501	823	1	4492	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

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

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

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-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

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-
01	2418 X	2179	-0-	-239	-0-	426	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	403	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	2629	-0-	-68	-0-	481	1	2148	2	N	-0-					-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
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-
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-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

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-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

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

RIVER RANCH WELL #: 57 RRCID -> 263814 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4730 - 4760

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-
01	0 X	-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-

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

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-
01	9765	9746	-0-	-19	1886	981	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	8820	9750	-0-	930	2816	855	1	8895	2	N	-0-					-0-
03	9765	9364	-0-	-401	2415	953	1	8411	2	N	-0-					-0-

LOBUE (DISCORBIS D) 54260 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 213245 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9986 - 9990

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

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
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-
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-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

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

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

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

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
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

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

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

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

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-
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-

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

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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3360		-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

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

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

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

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									
01	10974	X	9209	-0-	-1765	-0-	36	1	9084	2	N	81					225
							89	9									
02	9912	X	9044	-0-	-868	-0-	40	1	8963	2	N	37					262
							41	9									
03	11408	X	10730	-0-	-678	-0-	43	1	10357	2	N	300	375	1			187
							330	9									

LONKEN (7030) //CONT.// 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9322	2	297	9	N	270	357	1			198
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8498	2	232	9	N	211	187	1			222
*03	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8337	2	377	9	N	343	359	1			206

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

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

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

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

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

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3

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
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

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

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

LOST FORK (YEGUA 6700) 55031 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
FENNER "B" WELL #: 2 RRCID -> 210286 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4681	585	-0-	-4096	-0-	583	2	2	9	N	2					16
02	4228	728	-0-	-3500	-0-	721	2	7	9	N	6					22
03	1085 #	481	-0-	-604	-0-	480	2	1	9	N	1					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	244	1	3879	3	Y	16					109
							18	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	220	1	3656	3	Y	21					130
							23	9									
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	189	1	3266	3	Y	3					133
							3	9									

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
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									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	244	1	765	3	Y	14					94
							15	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	220	1	787	3	Y	17					111
							19	9									
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	189	1	487	3	Y	3					114
							3	9									

MAGNOLIA BEACH (7800) 56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER SHILLING WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	501	528	1			234
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	420	527	1			127
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	506	524	1			109

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

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

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

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
*01	992 #	469	-0-	-523	-0-	459	2	10	9	N	9					229
*02	868 #	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-					229
03	961 #	748	-0-	-213	-0-	681	2	67	9	N	61	176	1			114

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

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
*01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	2945	2	43	9	N	39					206
*02	2800 X	1753	-0-	-1047	-0-	1741	2	12	9	N	11					217
03	2883 X	2282	-0-	-601	-0-	2247	2	35	9	N	32					249

FOESTER WELL #: 3 RRCID -> 234890 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614

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
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					134
*02	T. A.	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					134
03	T. A.	62	-0-	62	127	62	2			N	-0-					134

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-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
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									
01	1333	N	1191	-0-	-142 B	-0-	92	1	1088	2	N	10	11	1			5
							11	9									
02	1148	N	1059	-0-	-89 B	-0-	48	1	1003	2	N	7	10	1			2
							8	9									
03	1271	N	1184	-0-	-87 B	-0-	53	1	1122	2	N	8					10
							9	9									

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

10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	18464	R	18464	-0-	-0-	-0-	1435	1	16865	2	N	149	159	1			89
							164	9									
02	18424	#	16037	-0-	-2387	-0-	730	1	15189	2	N	107	154	1			42
							118	9									
03	20212	#	18014	-0-	-2198	-0-	795	1	17075	2	N	131					173
							144	9									

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10	10	8			-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-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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									
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	113	2	N	5					82
						6	9									
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	4					86
						4	9									
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	41					127
						45	9									

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

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									
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	N	76	181	1			72
						84	9									
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	33	1	530	2	N	35					107
						39	9									
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	53					160
						58	9									

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
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									
01	11346 #	9481	-0-	-1865	-0-	573	1	8766	2	N	129	179	1			177
						142	9									
02	10248 #	8836	-0-	-1412	-0-	516	1	8164	2	N	142	187	1			132
						156	9									
03	10881 #	9582	-0-	-1299	-0-	566	1	8852	2	N	149	185	1			96
						164	9									

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

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

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

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-
01	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2	N	-0-	-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	557	-0-	-1272	-0-	557	2	N	-0-	-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

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

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

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

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

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-
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-

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

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

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

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

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

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

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

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

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11412 - 11423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7471 X	5771	-0-	-1700	-0-	259	1	5449	2	N	57					130
						63	9									
02	6076 X	5167	-0-	-909	-0-	237	1	4873	2	N	52					182
						57	9									
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					182

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

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									
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	485	1	2697	2	N	156					185
							172	9									
02	3164	X	2339	-0-	-825	-0-	237	1	1979	2	N	112	184	1			113
							123	9									
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	451	1	2910	2	N	183	189	1			107
							201	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

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									
01	2232	X	1154	-0-	-1078	-0-	109	1	1038	2	N	6					95
							7	9									
02	2492	X	1404	-0-	-1088	-0-	213	1	1154	2	N	34					129
							37	9									
03	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	387	1	1972	2	N	43					172
							47	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

*04	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	344	1	1595	2	N	105					165
							116	9									
05	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	330	1	1471	2	N	54	182	1			37
							59	9									
06	2400	X	1257	-0-	-1143	-0-	290	1	955	2	N	11					48
							12	9									
07	3596	X	1989	-0-	-1607	-0-	473	1	1444	2	N	65	3	8			110
							72	9									
08	3596	X	1604	-0-	-1992	-0-	241	1	1308	2	N	50	5	8			155
							55	9									
09	3480	X	1946	-0-	-1534	-0-	529	1	1365	2	N	47	185	1			17
							52	9									
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	215	1	2138	2	N	33					50
							36	9									
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	298	1	1720	2	N	43					93
							47	9									
12	2015	X	1917	-0-	-98	-0-	395	1	1474	2	N	44					137
							48	9									
01	2387	X	1576	-0-	-811	-0-	185	1	1369	2	N	20					157
							22	9									
02	2156	X	1343	-0-	-813	-0-	189	1	1123	2	N	28					185
							31	9									
03	2387	X	1454	-0-	-933	-0-	192	1	1152	2	N	100	190	1			95
							110	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	131	1	1206	2	N	7					138
							8	9									
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	N	2					140
							2	9									
12	1829	X	1642	-0-	-187	-0-	197	1	1445	2	N	-0-					140
01	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	244	1	1355	2	N	8					148
							9	9									
02	1708	X	994	-0-	-714	-0-	106	1	884	2	N	4					152
							4	9									
03	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	233	1	1502	2	N	4					156
							4	9									

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

*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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

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
01	899	X	896	-0-	-3	-0-	234	1	662	2	N	-0-					77
02	1652	X	918	-0-	-734	-0-	194	1	724	2	N	-0-					77
03	1829	X	1183	-0-	-646	-0-	291	1	847	2	N	41					118
							45	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

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									
01	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	48	1	1945	2	Y	47	47	1			27
							52	9									
02	1988	X	1848	-0-	-140	-0-	11	1	1801	2	Y	33	48	1			12
							36	9									
03	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	4	1	2086	2	Y	49	47	1			14
							54	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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									
01	14818	X	12388	-0-	-2430	-0-	289	1	11788	2	Y	283	289	1			141
							311	9									
02	13328	X	11353	-0-	-1975	-0-	65	1	11061	2	Y	206	291	1			56
							227	9									
03	14756	X	13141	-0-	-1615	-0-	24	1	12786	2	Y	301	290	1			67
							331	9									

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

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									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	324	1	1380	2	Y	62	65	1			33
							68	9									
02	1596	N	1125	-0-	-471	-0-	141	1	951	2	Y	30					63
							33	9									
03	1860	N	873	-0-	-987	-0-	174	1	666	2	Y	30	24	1			69
							33	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

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
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					158
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					158
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	48	178	1			28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

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

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

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									
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	502	1	1725	2	Y	28	21	1			26
						31	9									
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	443	1	1497	2	Y	27	45	1			8
						30	9									
*03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	2	Y	25	23	1			10
						28	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

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									
01	15903 X	15130	-0-	-773	-0-	3361	1	11565	2	N	185	168	1			193
						204	9									
02	14364 X	12970	-0-	-1394	-0-	2922	1	9853	2	N	177	329	1			41
						195	9									
03	15903 X	14514	-0-	-1389	-0-	3181	1	11142	2	N	174	162	1			53
						191	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

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-
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-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

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
01	4929 X	1991	-0-	-2938	-0-	1977	2	14	9	N	13					35
02	4452 X	1103	-0-	-3349	-0-	1095	2	8	9	N	7					42
03	2697 X	1217	-0-	-1480	-0-	1166	2	51	9	N	46	68	1			20

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

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									
01	434 N	119	-0-	-315	-0-	29	1	59	2	N	28					110
						31	9									
02	280 N	72	-0-	-208	-0-	16	1	56	2	N	-0-					110
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	24	1	94	2	N	27					137
						30	9									

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

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									
01	1984 X	1934	-0-	-50	-0-	353	1	1506	2	N	68	70	1			34
						75	9									
02	1932 X	1359	-0-	-573	-0-	170	1	1148	2	N	37					71
						41	9									
*03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	429	1	1643	2	N	75	38	1			108
						83	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

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									
01	1705 X	1549	-0-	-156	-0-	36	1	1474	2	N	35	36	1			20
						39	9									
02	1512 X	1355	-0-	-157	-0-	8	1	1319	2	N	25	35	1			10
						28	9									
03	1674 X	1670	-0-	-4	-0-	3	1	1625	2	N	38	37	1			11
						42	9									

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

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									
01	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	267	1	1139	2	N	51	54	1			25
							56	9									
02	1568	X	148	-0-	-1420	-0-	19	1	125	2	N	4					29
							4	9									
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	29	1			-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

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
01	2015	X	992	-0-	-1023	-0-	967	2	25	9	N	23					105
*02	1820	X	491	-0-	-1329	-0-	485	1	6	9	N	5					110
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	17	112	1			15

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

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
01	4185	X	3433	-0-	-752	-0-	3370	2	63	9	N	57	183	1			64
*02	3780	X	2383	-0-	-1397	-0-	2344	1	39	9	N	35					99
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3672	2	58	9	N	53					152

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

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
01	465	X	356	-0-	-109	-0-	8	1	348	2	N	-0-					17
02	392	X	318	-0-	-74	-0-	2	1	316	2	N	-0-					17
03	465	X	349	-0-	-116	-0-	1	1	348	2	N	-0-					17

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

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
01	5177	X	4494	-0-	-683	-0-	4468	2	26	9	N	24	185	1			31
*02	4536	X	763	-0-	-3773	-0-	756	1	7	9	N	6					37
03	5022	X	674	-0-	-4348	-0-	645	2	29	9	N	26					63

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
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
01	775	X	49	-0-	-726	-0-	18	1	31	2	N	-0-					75
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					75
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

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
01	1054	X	765	-0-	-289	-0-	752	2	13	9	N	12					127
02	952	X	416	-0-	-536	-0-	416	2			N	-0-					127
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	14	124	1			17

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

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
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	N	15					85
02	1316	N	583	-0-	-733	-0-	583	2			N	-0-					85
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	3	68	1			20

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	179	1	365	2	N	-0-					80
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	106	1	367	2	N	-0-					80
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	252	1	977	2	N	43					123
							47	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

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
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	51	1	283	2	N	-0-					73
02	252	X	174	-0-	-78	-0-	19	1	155	2	N	-0-					73
*03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	2	N	-0-					73

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

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									
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	605	1	2581	2	N	189	182	1			117
							208	9									
02	1792	X	1384	-0-	-408	-0-	176	1	1183	2	N	23					140
							25	9									
03	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	551	1	2107	2	N	107					247
							118	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13					180
02	924	X	547	-0-	-377	-0-	544	2	3	9	N	3	109	1			74
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	8	66	1			16

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	179	X	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N	-0-					27
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	52	68	1			11
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11

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
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									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	787	1	3355	2	N	60					127
							66	9									
02	3920	X	2898	-0-	-1022	-0-	373	1	2513	2	N	11					138
							12	9									
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	956	1	3658	2	N	139	185	1			92
							153	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	183	1	1020	2	N	-0-					174
02	1148	X	1040	-0-	-108	-0-	111	1	929	2	N	-0-					174
03	1271	X	1161	-0-	-110	-0-	156	1	1005	2	N	-0-					174

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
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
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	1336	1	7437	2	N	-0-					110
02	8652	X	6282	-0-	-2370	-0-	671	1	5611	2	N	-0-					110
03	9579	X	8959	-0-	-620	-0-	1202	1	7757	2	N	-0-					110

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1736	X	1544	-0-	-192	-0-	3	1	1541	2	N	-0-					77
02	1484	X	1345	-0-	-139	-0-	3	1	1342	2	N	-0-					77
03	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	3	1	1487	2	N	-0-					77

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

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									
01	3844 X	1915	-0-	-1929	-0-	189	1	1709	2	N	15					128
						17	9									
02	2632 X	1420	-0-	-1212	-0-	197	1	1149	2	N	67	183	1			12
						74	9									
03	2232 X	1465	-0-	-767	-0-	356	1	1098	2	N	10					22
						11	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

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
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3701	2	39	9	N	35					143
02	3696 X	2858	-0-	-838	-0-	2837	2	21	9	N	19					162
03	4092 X	3627	-0-	-465	-0-	3598	2	29	9	N	26					188

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

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
01	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					155
02	1568 X	1302	-0-	-266	-0-	1302	2			N	-0-					155
03	1674 X	1591	-0-	-83	-0-	1589	2	2	9	N	2					157

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
01	5208	X	2773	-0-	-2435	-0-	330	1	2441	2	N	2					187
							2	9									
02	5600	X	3202	-0-	-2398	-0-	459	1	2732	2	N	10					197
							11	9									
*03	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	1141	1	6854	2	N	122	184	1			135
							134	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

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									
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	294	1	1254	2	N	30					185
							33	9									
02	1596	X	153	-0-	-1443	-0-	20	1	133	2	N	-0-					185
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	95	1			90

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

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									
01	5022	X	4389	-0-	-633	-0-	436	1	3936	2	N	15					172
							17	9									
02	5012	X	3714	-0-	-1298	-0-	540	1	3138	2	N	33	176	1			29
							36	9									
03	5549	X	3851	-0-	-1698	-0-	937	1	2889	2	N	23					52
							25	9									

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
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									
01	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	186	1	2900	2	N	72					120
							79	9									
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					120
03	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	110	1	2581	2	N	63					183
							69	9									

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

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									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	522	1	4121	2	N	68					130
							75	9									
02	4340	X	2822	-0-	-1518	-0-	208	1	2567	2	N	43					173
							47	9									
03	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	544	1	4013	2	N	61	179	1			55
							67	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

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
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	46	1	195	2	N	-0-					52
02	224	X	19	-0-	-205	-0-	2	1	17	2	N	-0-					52
03	248	X	30	-0-	-218	-0-	6	1	24	2	N	-0-					52

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

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									
01	11315	X	9432	-0-	-1883	-0-	1139	1	8148	2	N	132	186	1			54
							145	9									
02	10220	X	9123	-0-	-1097	-0-	1034	1	7986	2	N	94					148
							103	9									
03	11315	X	9516	-0-	-1799	-0-	1135	1	8273	2	N	98	183	1			63
							108	9									

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
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									
01	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	439	1	2443	2	N	39					132
							43	9									
02	2912	X	2531	-0-	-381	-0-	267	1	2235	2	N	26					158
							29	9									
03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	422	1	2726	2	N	25					183
							28	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

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
01	217	X	42	-0-	-175	-0-	4	1	38	2	N	-0-					120
02	84	X	40	-0-	-44	-0-	6	1	34	2	N	-0-					120
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					120

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

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
01	899	X	789	-0-	-110	-0-	120	1	667	2	N	2					155
							2	9									
02	924	X	526	-0-	-398	-0-	56	1	468	2	N	2					157
							2	9									
03	1023	X	779	-0-	-244	-0-	104	1	675	2	N	-0-					157

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	2480	X	1570	-0-	-910	-0-	280	1	1286	2	N	4					182
							4	9									
02	2240	X	1453	-0-	-787	-0-	126	1	1263	2	N	58	180	1			60
							64	9									
03	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	94	1	1329	2	N	17					77
							19	9									

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

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									
01	10044	X	9853	-0-	-191	-0-	974	1	8802	2	N	70					112
							77	9									
02	10444	X	3419	-0-	-7025	-0-	498	1	2896	2	N	23					135
							25	9									
03	11563	X	2564	-0-	-8999	-0-	623	1	1921	2	N	18					153
							20	9									

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

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									
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	71	1	327	2	N	5					93
							6	9									
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	33	1	330	2	N	72					165
							79	9									
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	24	1	340	2	N	73					238
							80	9									

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

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									
01	1612	X	743	-0-	-869	-0-	95	1	648	2	N	-0-					190
02	1932	X	583	-0-	-1349	-0-	78	1	503	2	N	2					192
							2	9									
03	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	371	1	1328	2	N	260	370	1			82
							286	9									

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
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									
01	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	234	1	3319	2	Y	127	123	1			77
							140	9									
02	3360	X	2219	-0-	-1141	-0-	186	1	1978	2	Y	50	68	1			59
							55	9									
03	2914	X	1903	-0-	-1011	-0-	215	1	1643	2	Y	41					100
							45	9									

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

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									
01	8866	X	5790	-0-	-3076	-0-	372	1	5266	2	Y	138	244	1			122
							152	9									
02	9744	X	9502	-0-	-242	-0-	796	1	8443	2	Y	239	108	1			253
							263	9									
03	8866	X	7028	-0-	-1838	-0-	798	1	6099	2	Y	119					372
							131	9									

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

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
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1285	2	132	9	N	120					261
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1405	2	121	9	N	110	181	1			190
03	1364	X	1153	-0-	-211	-0-	1033	2	120	9	N	109					299

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	195	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	Y	13	4	1			14
							14	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	Y	7					21
							8	9									

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

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
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1371	2	13	9	N	12					125
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	N	14					139
*03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1532	2	105	9	N	95					234

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
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
01	1178 X	908	-0-	-270	-0-	301	1	607	2	N	-0-					37
02	1064 X	808	-0-	-256	-0-	302	1	506	2	N	-0-					37
03	1178 X	765	-0-	-413	-0-	145	1	620	2	N	-0-					37

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

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
01	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	2287	2	130	9	N	118	185	1			236
02	2380 X	2139	-0-	-241	-0-	2053	2	86	9	N	78					314
03	2635 X	2320	-0-	-315	-0-	2273	2	47	9	N	43	193	1			164

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

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									
01	13764 X	8942	-0-	-4822	-0-	992	1	7660	3	N	264	177	1			335
						290	9									
02	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	896	1	10479	3	N	347	190	1			492
						382	9									
*03	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	992	1	11047	3	N	433	568	1			357
						476	9									

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

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
01	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	1	1			2
02	39200 X	-0-	-0-	-39200	-0-					N	2	1	1			3
03	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	2	3	1			2

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

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									
01	2821 X	1400	-0-	-1421	-0-	126	1	1262	2	N	11					84
						12	9									
02	2520 X	1307	-0-	-1213	-0-	126	1	1049	2	N	120					204
						132	9									
03	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	216	1	1774	2	N	114	178	1			140
						125	9									

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

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
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
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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLIAD WELL #: 1 RRCID -> 196822 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 5 C RRCID -> 002977 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4097 - 4110

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

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 7 RRCID -> 153585 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4093 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-

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
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-
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-

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
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-
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

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

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

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-
01	541	N	105	-0-	-436	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
*02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	60	2			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	62	2			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	73	2			6

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 6 RRCID -> 150797 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5031 - 5035

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

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

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

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

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
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-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	589	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	94	1	500	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	689	-0-	-1574	-0-	133	1	556	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 5 RRCID -> 157778 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4329 - 4333

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 1/17/13

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

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-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	40	1	234	2	N	-0-					-0-
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	45	1	166	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	N	-0-					-0-
02	392	N	168	-0-	-224	-0-	36	1	132	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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-
01	2170 #	1921	-0-	-249	-0-	292	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1960 #	1659	-0-	-301	-0-	264	1	1395	2	N	-0-			-0-
03	3255	1792	-0-	-1463	-0-	347	1	1445	2	N	-0-			-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

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-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			-0-
*02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

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

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

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

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-
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2	N	-0-			-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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

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

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

STATE TRACT 130 WELL #: 1 RRCID -> 204463 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 1499 - 1503

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

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

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-
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	2		N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-			-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

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-
01	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	3864	-0-	-672	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4543	-0-	-479	-0-	4543	2		N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY (2600) //CONT.// 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CAMTERRA RESOURCES, INC. //CONT.// 129004
STATE TRACT 106, N/2 WELL #: 2 RRCID -> 202960 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2628 - 2644

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

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

STATE OF TEXAS T-A WELL #: 2 RRCID -> 114177 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2644 - 2649

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

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

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
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-
01	93892	93892	-0-	-0-	-0-	4183	1	89709	2	Y	-0-					-0-
02	90327	90327	-0-	-0-	-0-	4578	1	85749	2	Y	-0-					-0-
*03	102467	102467	-0-	-0-	-0-	4745	1	97722	2	Y	-0-					-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 2650 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 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
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-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-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
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
01	14415 X	11267	-0-	-3148	-0-	10984	2	283	9	N	257	191	1			136
02	12432 X	9975	-0-	-2457	-0-	9764	2	211	9	N	192	190	1			138
03	13764 X	10594	-0-	-3170	-0-	10382	2	212	9	N	193	190	1			141

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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
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

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

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
01	14663 X	1492	-0-	-13171	-0-	1440	2	52	9	N	47					87
02	5236 X	1475	-0-	-3761	-0-	1417	2	58	9	N	53					140
03	5797 X	898	-0-	-4899	-0-	872	2	26	9	N	24					164

STATE TRACT 42 WELL #: 1 RRCID -> 235574 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11742 - 11800

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

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
01	10509 X	9684	-0-	-825	-0-	9409	2	275	9	N	250	370	1			65
02	9268 X	8591	-0-	-677	-0-	8362	2	229	9	N	208	185	1			88
03	10230 X	9344	-0-	-886	-0-	9089	2	255	9	N	232	188	1			132

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	21	1	167	2	Y	19	17	1			34
							21	9									
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	16	1	135	2	Y	20					54
							22	9									
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	36	45	1			45
							40	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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-
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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

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									
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	66	1	531	2	Y	21	14	1			34
							23	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	23					57
							25	9									
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	665	2	Y	25	48	1			34
							28	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

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									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	101	1	814	2	Y	22	16	1			36
							24	9									
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	83	1	687	2	Y	20					56
							22	9									
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	103	1	841	2	Y	24	47	1			33
							26	9									

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
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									
01	4526	X	3205	-0-	-1321	-0-	350	1	2821	2	Y	31	35	1			65
							34	9									
02	3528	X	2913	-0-	-615	-0-	310	1	2566	2	Y	34					99
							37	9									
03	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	335	1	2737	2	Y	33	83	1			49
							36	9									

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
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									
01	2263	X	1960	-0-	-303	-0-	209	1	1690	2	Y	55	36	1			89
							61	9									
02	2016	X	1834	-0-	-182	-0-	192	1	1588	2	Y	49					138
							54	9									
*03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	259	1	2120	2	Y	69	116	1			91
							76	9									

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
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									
01	5735	X	4177	-0-	-1558	-0-	454	1	3660	2	Y	57	31	1			87
							63	9									
02	4508	X	3617	-0-	-891	-0-	383	1	3173	2	Y	55					142
							61	9									
03	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	441	1	3607	2	Y	49	119	1			72
							54	9									

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
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									
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	168	1	6103	2	N	211	195	1			24
							232	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	71	1	2635	2	N	174	197	1			1
							191	9									
*03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	119	1	4476	2	N	267	228	1			40
							294	9									

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
10	9269	X	3671	-0-	-5598	-0-	116	1	3504	2	N	46	51	1			19
							51	9									
11	8970	X	2637	-0-	-6333	-0-	78	1	2514	2	N	41	43	1			17
							45	9									
12	9269	X	2952	-0-	-6317	-0-	86	1	2798	2	N	62	61	1			18
							68	9									
01	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	422	1	15352	2	N	630	587	1			61
							693	9									
02	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	360	1	13466	2	N	425	485	1			1
							468	9									
*03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	199	1	7469	2	N	294	266	1	17	8	12
							323	9									

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
10	8370	X	8334	-0-	-36	-0-	263	1	7936	2	N	123	136	1			136
							135	9									
11	8100	X	7464	-0-	-636	-0-	219	1	7099	2	N	133	135	1			134
							146	9									
12	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	214	1	6993	2	N	140	138	1			136
							154	9									
01	8339	X	6637	-0-	-1702	-0-	176	1	6391	2	N	64	58	1			142
							70	9									
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	143	1	5347	2	N	62	78	1			126
							68	9									
*03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	118	1	4417	2	N	77	71	1			132
							85	9									

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
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									
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	161	1	5852	2	N	131	121	1			100
							144	9									
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	149	1	5574	2	N	173	214	1			59
							190	9									
*03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	145	1	5442	2	N	195	187	1			67
							215	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	310	1	3573	2	N	122	169	1			18
							134	9									
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	280	1	2410	2	N	86					104
							95	9									
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	310	1	2538	2	N	146	173	1			77
							161	9									

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
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									
01	1240	N	999	-0-	-241	-0-	102	1	846	2	N	46					121
							51	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	20					141
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	105	1	1297	2	N	51					192
							56	9									

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

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									
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	134	1	1393	2	N	58	182	1			41
							64	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	2	N	88					129
							97	9									
03	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	114	1	981	2	N	43					172
							47	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

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									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	139	1	1999	2	N	69					229
							76	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	127	1	1980	2	N	71	180	1			119
							78	9									
03	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	139	1	1944	2	N	53					172
							58	9									

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
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									
01	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	139	1	2094	2	N	73	183	1			101
							80	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	128	1	2159	2	N	84					185
							92	9									
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	141	1	2211	2	N	87	182	1			90
							96	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

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									
01	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	28	1	1626	2	N	66	168	1			59
							73	9									
02	1792	X	1319	-0-	-473	-0-	16	1	1211	2	N	84					144
							92	9									
03	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	15	1	1073	2	N	40					184
							44	9									

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

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									
01	5916		5916	-0-	-0-	-0-	648	1	5228	2	N	36	182	1			50
							40	9									
02	5177		5177	-0-	-0-	-0-	554	1	4586	2	N	34					84
							37	9									
*03	5783		5783	-0-	-0-	-0-	625	1	5114	2	N	40					124
							44	9									

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

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

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24 35	1 9	193	2	Y	32	23	1			54
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	20 32	1 9	162	2	Y	29					83
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	24 40	1 9	196	2	Y	36	70	1			49

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

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

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-
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-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

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									
01	744	N	164	-0-	-580	-0-	93	1	20	2	N	46	41	1			6
							51	9									
02	420	N	238	-0-	-182	-0-	53	1	156	2	N	26	29	1			3
							29	9									
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	73	1	294	2	N	-0-	3	1			-0-

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) //CONT.// 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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							
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	191	1	38	2	Y	39	34	1	16
						43	9							
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	170	1	163	2	Y	39	49	1	6
						43	9							
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	326	1	299	2	Y	58	45	1	19
						64	9							

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
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							
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	411	1	254	2	Y	170	157	1	27
						187	9							
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	230	1	133	2	Y	97	119	1	5
						107	9							
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	270	1	711	2	Y	137	109	1	33
						151	9							

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

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
10	1147	N	408	-0-	-739	-0-	6	1	191	2	Y	192	193	1			2
							211	9									
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	9	1	286	2	Y	196	197	1			1
							216	9									
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	9	1	296	2	Y	214	211	1			4
							235	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	217	201	1			20
							239	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	208	227	1			1
							229	9									
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	265	227	1			39
							292	9									

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

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-
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-

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

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-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
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-

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
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-
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-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

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

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

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	334	209	1	222
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	328	448	1	102
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	302	392	1	12

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	DLQ G-10	-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-

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

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
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-
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-

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
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-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	1897	1878 1		162
02	1988 N	-0-	-0-	-1988	-0-			N	1662	1695 1		129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1856	1701 1	2 8	282

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
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-
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	16	9	1			16
						18	9									
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	Y	8	8	1			16
						9	9									
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	Y	6	15	1			7
						7	9									

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

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

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
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	2			Y	-0-					84
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					84
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					84

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					48
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					48
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5306	2	22	9	N	20					80
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4717	2	28	9	N	25	88	1			17
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4934	2	24	9	N	22					39

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

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									
01	2170	X	634	-0-	-1536	-0-	88	1	546	2	N	-0-					152
02	1960	X	876	-0-	-1084	-0-	118	1	758	2	N	-0-					152
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-					152

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

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-
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-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4495	X	3545	-0-	-950	-0-	105	1	3399	2	Y	37					74
							41	9									
02	4060	X	3381	-0-	-679	-0-	1004	1	2342	2	Y	32	106	1			-0-
							35	9									
03	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	1112	1	2594	2	Y	44					44
							48	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

10	3100	N	1963	-0-	-1137	15959	576	1	1344	2	Y	39	28	1			137
							43	9									
11	3000	N	2057	-0-	-943	15016	58	1	1872	2	Y	115	10	1			242
							127	9									
12	3100	N	2100	-0-	-1000	14016	60	1	1956	2	Y	76	224	1			94
							84	9									
01	3100	N	1898	-0-	-1202	12814	54	1	1758	2	Y	78	57	1			115
							86	9									
02	2800	N	1791	-0-	-1009	11805	506	1	1179	2	Y	96	66	1			145
							106	9									
*03	3100	N	2024	-0-	-1076	10729	574	1	1340	2	Y	100	68	1			177
							110	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	184	1	429	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
01	682	N	255	-0-	-427	-0-	6	1	190	2	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	165	1	385	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	713	X	573	-0-	-140	-0-	155	1	363	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

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

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
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1961	2	44	9	N	40	182	1			190
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1539	2	56	9	N	51	89	1			152
03	2914	X	2070	-0-	-844	-0-	2024	2	46	9	N	42	118	1			76

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

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
01	744	X	694	-0-	-50	-0-	676	2	18	9	N	16					83
02	672	X	600	-0-	-72	-0-	586	2	14	9	N	13					96
*03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	700	2	22	9	N	20	56	1			60

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

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

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
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

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

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									
01	1457 X	1063	-0-	-394	-0-	144	1	897	2	N	20					121
						22	9									
02	1316 X	371	-0-	-945	-0-	50	1	320	2	N	1					122
						1	9									
03	1457 X	1085	-0-	-372	-0-	65	1	1009	2	N	10					132
						11	9									

TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

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									
01	3100 N	952	-0-	-2148	233	27	1	883	2	Y	38					137
						42	9									
02	1165 N	932	-0-	-233	-0-	269	1	627	2	Y	33	79	1			91
						36	9									
03	1209 N	959	-0-	-250	-0-	273	1	638	2	Y	44					135
						48	9									

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEJONES OPERATING CORPORATION //CONT.// 841338
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
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									
01	5239	X	154	-0-	-5085	-0-	2	1	67	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	178	1	414	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	5859	X	737	-0-	-5122	-0-	196	1	458	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

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-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

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									
01	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	480	1	2768	2	N	30					230
							33	9									
02	3920	X	2226	-0-	-1694	-0-	240	1	1769	2	N	197	188	1			239
							217	9									
*03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	320	1	11408	2	N	-0-					239

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3658 X	2527	-0-	-1131	-0-	499	1	1995	2	N	30					169
						33	9									
02	3304 X	2776	-0-	-528	-0-	509	1	2233	2	N	31					200
						34	9									
03	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	422	1	2424	2	N	48	184	1			64
						53	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
01	8308 X	6057	-0-	-2251	-0-	1206	1	4826	2	N	23					145
						25	9									
02	7504 X	5584	-0-	-1920	-0-	1031	1	4521	2	N	29					174
						32	9									
*03	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	1283	1	7370	2	N	43					217
						47	9									

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

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									
01	6512	6512	-0-	-0-	-0-	530	1	5849	2	Y	121	92	1			163
						133	9									
02	5768	5106	-0-	-662	-0-	420	1	4575	2	Y	101	88	1			176
						111	9									
03	6386	4959	-0-	-1427	-0-	425	1	4433	2	Y	92	182	1			86
						101	9									

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

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	1998	2	73	9	N	66					221
02	2016 #	1616	-0-	-400	-0-	1580	2	36	9	N	33					254
03	2232 #	1731	-0-	-501	-0-	1683	2	48	9	N	44	154	1			144

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
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									
01	5304	5304	-0-	-0-	-0-	431	1	4760	2	Y	103	75	1			133
						113	9									
02	4212	4212	-0-	-0-	-0-	346	1	3772	2	Y	85	73	1			145
						94	9									
*03	4267	4267	-0-	-0-	-0-	365	1	3807	2	Y	86	157	1			74
						95	9									

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

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

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

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

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-
01	6076 X	5260	-0-	-816	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
*02	5488 X	4684	-0-	-804	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5397	-0-	-679	-0-	5397	2		N	-0-			-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

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
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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	758 N	-0-	-0-	-758	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5266 - 5276

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
REAGAN, M. WELL #: 1 RRCID -> 198568 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15200 - 15336

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

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

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

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

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

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
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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	90	2	22	9	N	20					134
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9	26	1			117
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15					132

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

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
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	202	2	22	9	N	20					65
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	25	1			40
*03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

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
01	3038	X	1315	-0-	-1723	-0-	1204	2	111	9	N	101					371
02	2268	X	1370	-0-	-898	-0-	1284	2	86	9	N	78	104	1			345
03	1922	X	1608	-0-	-314	-0-	1508	2	100	9	N	91					436

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

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

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					196
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					196
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 259009 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9450 - 9466

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-89143				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19894 CANCELLED UNDERAGE -> -69249																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-19894				N	NO RPT					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

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
01	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	497	2	66	9	N	60				135
02	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	980	2	15	9	N	14	32	1		117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3100 N	7943	-0-	4843	B	4843	7925	2	18	9	N	16				133

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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

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-
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-

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

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

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

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

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-
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-

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

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

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

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

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-
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-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

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

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

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

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-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	233	1	194	2	N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

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

MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

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

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

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-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	571	1	18	2	N	-0-			-0-
02	644 N	420	-0-	-224	-0-	348	1	72	2	N	-0-			-0-
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	276	1	68	2	N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HUFF GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 139759 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 2599 - 2603

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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

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

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2154	1	69	2	N	-0-			-0-
02	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	1854	1	386	2	N	-0-			-0-
*03	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2293	1	564	2	N	-0-			-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

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

MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 510 RRCID -> 142502 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3145 - 3160

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-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

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
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

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
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-
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-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

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

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

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

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

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

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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 3751 PERF. 3448 - 3570

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-
01	284 R	284	-0-	-0-	-0-	155	1	129	2	N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

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

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

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-
01	2852 X	1808	-0-	-1044	-0-	1752	1	56	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	1384	-0-	-996	-0-	1146	1	238	2	N	-0-			-0-
03	2449 X	1184	-0-	-1265	-0-	950	1	234	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

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

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-
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-

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
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-
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-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

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

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

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

MCFADDIN WELL #: 175 RRCID -> 161085 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MCFADDIN WELL #: 169 RRCID -> 266776 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4960 - 4964

*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-
*01	5549	87	-0-	-5462	-0-	84	1	3	2	N	-0-					-0-
*02	5012	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-
*03	5549	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 177 RRCID -> 166157 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5598

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

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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-
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-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	158	1			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	72	1			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	115	1			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	75	1			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					117

FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

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

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 291678
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

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

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

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

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-
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-

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 21 RRCID -> 267319 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5702

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-
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-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

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
01	2635 X	2410	-0-	-225	-0-	428	1	1982	2	N	-0-			30
02	2492 X	47	-0-	-2445	-0-	47	2			N	-0-			30
03	2759 X	26	-0-	-2733	-0-	26	2			N	-0-			30

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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	INC G-10	119	-0-	119	119	47	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
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-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	91	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	199	-0-	199	199	79	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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

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

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
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

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

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

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

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

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-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
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-
01	32359	-0-	-0-	-32359	-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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
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-
01	24397	7771	-0-	-16626	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
*02	22036	8365	-0-	-13671	-0-	8365	2			N	-0-			-0-
03	24397	NO RPT	-0-	-24397	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
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-
01	T. A.	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-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

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

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC //CONT.// 066718
MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

10	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC //CONT.// 066718
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
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-
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-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN -A- WELL #: 47 C RRCID -> 058777 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 6404 PERF. N/A

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

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

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	1	4	9	N	4							119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							119
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							119
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	350	1	511	2	N	-0-							119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8					119

MCFADDIN, NW. (4600) 59375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 43 RRCID -> 056733 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

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

MCFADDIN -A- WELL #: 47 T RRCID -> 058778 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 6404 PERF. N/A

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

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 7 RRCID -> 219348 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120

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-
01	2796	X	1165	-0-	-1631	-0-	364	1	801	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	322	1	766	2	N	-0-					-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
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									
01	52824 #	26671	-0-	-26153	-0-	698	1	24750	2	N	1112	1147	1	21	8	367
						1223	9									
*02	43904	11321	-0-	-32583	-0-	585	1	10352	2	N	349	585	1	27	8	104
						384	9									
03	48608	321	-0-	-48287	-0-	27	1	290	2	N	4	4	8			104
						4	9									

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

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
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	456	2	42	9	N	38	159	1			29
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	623	2	51	9	N	46					75
03	682 #	608	-0-	-74	-0-	562	2	46	9	N	42					117

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

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-
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-

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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-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

10	6169	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
11	5970	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
12	10703	10703	-0-	-0-	-0-	10565	2	138	9	N	125					125
01	15259	15259	-0-	-0-	-0-	15027	2	232	9	N	211	186	1			150
02	12149	12149	-0-	-0-	-0-	11956	2	193	9	N	175	189	1			136
*03	16492	16492	-0-	-0-	-0-	16287	2	205	9	N	186	191	1			131

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

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

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-
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-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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
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

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 3015 - 3302

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
01	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	31	1	8574	2	N	-0-			113
02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	28	1	7346	2	N	-0-			113
*03	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	27	1	7531	2	N	-0-			113

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

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
01	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	1243	1	882	2	N	-0-			24
02	2408 X	1786	-0-	-622	-0-	1122	1	664	2	N	-0-			24
03	2511 X	1847	-0-	-664	-0-	215	1	1632	2	N	-0-			24

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

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
01	6293 X	5856	-0-	-437	-0-	21	1	5834	2	N	1			10
						1	9							
02	5684 X	4409	-0-	-1275	-0-	16	1	4393	2	N	-0-			10
03	5952 X	5815	-0-	-137	-0-	21	1	5793	2	N	1			11
						1	9							

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MILAGROS RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 265200 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3959 - 3961

*04	7110	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
*05	7347	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
*06	7110	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
*07	7347	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
*08	7347	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
*09	7110	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
*10	7347	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
*11	7110	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - PLUGGED 12/27/12

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

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									
01	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	428	1	15291	2	N	6					136
						7	9									
02	14252 X	11949	-0-	-2303	-0-	379	1	11568	2	N	2					138
						2	9									
03	15779 X	13441	-0-	-2338	-0-	419	1	13016	2	N	5					143
						6	9									

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
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									
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	21	1	5690	2	N	4					169
							4	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	19	1	5103	2	N	2					171
							2	9									
*03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	25	1	6967	2	N	4					175
							4	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

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
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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

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
01	9083	X	7176	-0-	-1907	-0-	644	1	6530	2	N	2					10
							2	9									
02	8204	X	6340	-0-	-1864	-0-	582	1	5758	2	N	-0-					10
03	9083	X	8232	-0-	-851	-0-	648	1	7582	2	N	2					12
							2	9									

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

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-
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-

MILAGROS WELL #: 2 RRCID -> 250430 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4292 - 4297

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-
01	4132	X	4132	-0-	-0-	B	-0-	490	1	3642	3	N	-0-				-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0-	B	-0-	637	1	6575	3	N	-0-				-0-
*03	8770	X	8770	-0-	-0-	B	-0-	744	1	8026	3	N	-0-				-0-

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	10106	X	9699	-0-	-407 B	-0-	35	1	9660	2	N	4					69
							4	9									
02	9128	X	8405	-0-	-723 B	-0-	31	1	8370	2	N	4					73
							4	9									
03	10106	X	9129	-0-	-977 B	-0-	1060	1	8062	2	N	6					79
							7	9									

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
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
01	1581	#	1432	-0-	-149	-0-	170	1	1262	3	N	-0-					25
02	1428	#	680	-0-	-748	-0-	61	1	619	3	N	-0-					25
*03	912	R	912	-0-	-0-	-0-	82	1	830	3	N	-0-					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					24
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					24
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					24
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					24
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELON CREEK //CONT.// 60364 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					125
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					125

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
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									
01	1984 #	1826	-0-	-158	-0-	435	1	1376	2	N	14	183	1			90
						15	9									
02	1792 #	1245	-0-	-547	-0-	390	1	851	2	N	4					94
						4	9									
03	1705 #	1623	-0-	-82	-0-	420	1	1196	2	N	6					100
						7	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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-
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_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

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

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									
01	3565 X	1791	-0-	-1774	-0-	60	1	1687	2	N	40					103
						44	9									
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	60	1	3598	2	N	80	173	1			10
						88	9									
*03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	60	1	4174	2	N	20					30
						22	9									

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

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

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198737 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10221

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									
01	1023 X	172	-0-	-851 B	-0-	43	1	123	2	N	5					270
						6	9									
02	616 X	80	-0-	-536 B	-0-	30	1	31	2	N	17	177	1			110
						19	9									
03	682 X	341	-0-	-341 B	-0-	41	1	300	2	N	-0-					110

FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

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
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

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

MORITZ-WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 249299 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726

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
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					113
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

MORITZ-WENDEL WELL #: 3 RRCID -> 250814 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671

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
01	1023	X	283	-0-	-740 B	-0-	283	2			N	-0-					102
02	700	X	603	-0-	-97 B	-0-	603	2			N	-0-					102
03	403	X	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					102

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

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
01	403	X	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					37
02	364	X	221	-0-	-143 B	-0-	221	2			N	-0-					37
03	403	X	218	-0-	-185 B	-0-	218	2			N	-0-					37

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

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-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

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

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

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

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

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-
01	496 X	34	-0-	-462	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*02	476 X	35	-0-	-441	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	527 X	260	-0-	-267	-0-	260	3		N	-0-			-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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			160
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			160
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	216	2	3	9	N	3					327
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					336
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5					341

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

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
01	155 #	71	-0-	-84	-0-	12	1	59	2	N	-0-					32
02	140 #	75	-0-	-65	-0-	11	1	64	2	N	-0-					32
03	155 #	78	-0-	-77	-0-	13	1	65	2	N	-0-					32

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

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-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27
03	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					27

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

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

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
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
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

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	453	2	N	17					56
						19	9									
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	82	1	471	2	N	1					57
						1	9									
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	90	1	461	2	N	2					59
						2	9									

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
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									
01	8525	4005	-0-	-4520	-0-	411	1	3504	2	Y	82	106	1			44
						90	9									
02	7459	7459	-0-	-0-	-0-	780	1	6650	2	Y	26					70
						29	9									
03	4650	4332	-0-	-318	-0-	448	1	3822	2	Y	56	102	1			24
						62	9									

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

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									
01	3472 X	769	-0-	-2703	-0-	78	1	670	2	Y	19	24	1			18
						21	9									
02	3388 X	401	-0-	-2987	-0-	42	1	353	2	Y	5					23
						6	9									
03	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	230	1	1965	2	Y	18	33	1			8
						20	9									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

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-
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-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

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									
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	33	42	1			23
						36	9									
02	560 N	467	-0-	-93	-0-	48	1	407	2	Y	11					34
						12	9									
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	22	38	1			18
						24	9									

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
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
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	158	1	765	2	N	1					133
							1	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	121	1	693	2	N	1					134
							1	9									
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	150	1	763	2	N	-0-					134

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	177	1			107
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	182	1			70
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					215
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	184	1			175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	176	1			123
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	84	1			150

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

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									
01	7502		3246	-0-	-4256	-0-	551	1	2640	2	N	50					392
							55	9									
02	5600	#	2480	-0-	-3120	-0-	444	1	1970	2	N	60					452
							66	9									
03	5115	#	2685	-0-	-2430	-0-	551	1	2075	2	N	54	169	1			337
							59	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

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

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

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

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
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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	N	6					150
02	1232	N	1005	-0-	-227	-0-	998	2	7	9	N	6					156
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	2	8	9	N	7					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER L. WELL #: 1 RRCID -> 106006 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9694 - 9732

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

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					49
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49

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
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-
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-

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
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-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1185	2	820	9	N	745	677	1			258
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	942	2	703	9	N	639	497	1			400
03	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	849	2	696	9	N	633	875	1			158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2728	X	2408	-0-	-320 B	-66875	2332	2	76	9	N	69					96
02	3052	X	3229	-0-	177 B	-66698	3190	2	39	9	N	35					131
03	3379	X	2765	-0-	-614 B	-66698	2703	2	62	9	N	56	168	1			19

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116
02	SHUT IN		1992	-0-	1992	1992	1919	1	30	2	N	39					155
							43	9									
03	SHUT IN		6796	-0-	6796	8788	6650	1	72	2	N	67	171	1			51
							74	9									

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	36	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	86	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	177	1			73

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

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-
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-

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
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-
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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

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-
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-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8725			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8725			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8725			Y	NO RPT			-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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

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

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-
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-

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4415			Y	NO RPT			-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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119	123	1	57
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100	84	1	73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	121	137	1	57

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

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-
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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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

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
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	68137			N	NO RPT			-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
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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

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

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
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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					39
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					39
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					39

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-

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

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
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	9898	2	277	9	N	252	179	1			173
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10255	2	298	9	N	271	180	1			264
*03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10208	2	278	9	N	253	373	1			144

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

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									
01	12307	X	10162	-0-	-2145	-0-	823	1	9223	3	Y	105	262	1	1	8	49
							116	9									
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	650	1	5842	3	Y	106					155
							117	9									
*03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	2	2	1	2	8	153
							2	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
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
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									
01	24893	X	24522	-0-	-371	-0-	1946	1	21945	3	Y	574	704	1	3	8	242
							631	9									
02	23014	X	23014	-0-	-0-	-0-	2253	1	20354	3	Y	370	465	1	6	8	141
							407	9									
*03	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	2363	1	19243	3	Y	392	117	1	2	8	414
							431	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

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									
01	17236	X	16606	-0-	-630	-0-	1418	1	14999	3	N	172	185	1	2	8	114
							189	9									
02	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1639	1	13890	3	N	150	3	8			261
							165	9									
*03	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	1836	1	14024	3	N	151	295	1	3	8	114
							166	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

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									
01	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1186	1	12556	3	N	132	180	1	4	8	185
							145	9									
02	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	1346	1	11419	3	N	116	7	8			294
							128	9									
*03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	1230	1	9402	3	N	92	186	1	5	8	195
							101	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

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-
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-

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY //CONT.// 895231
RUSCHAUPT WELL #: 9 RRCID -> 212603 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.10016 - 10039

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	50	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	50	1	82	2	Y	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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-
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-

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

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

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

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									
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	256	1	3372	2	Y	68					222
						75	9									
02	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	221	1	2992	2	Y	70	144	1			148
						77	9									
03	3844 X	3750	-0-	-94	-0-	244	1	3389	2	Y	106	126	1			128
						117	9									

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	547	1	2715	3	Y	77	167	1			183
						85	9									
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	487	1	2442	3	Y	53	169	1			67
						58	9									
03	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	507	1	2267	3	Y	114	2	8			179
						125	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

JACOB, MATILDA WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278

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

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

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
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	211
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	211
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	211

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 254679 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10148 - 10182

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
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									
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	475	1	6260	2	N	24					282
						26	9									
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	404	1	5468	2	N	73	214	1			141
						80	9									
*03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	458	1	6357	2	N	40					181
						44	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

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									
01	1984 X	1864	-0-	-120	-0-	131	1	1726	2	N	6					81
						7	9									
02	1792 X	1628	-0-	-164	-0-	110	1	1495	2	N	21	11	1			91
						23	9									
03	1891 X	1872	-0-	-19	-0-	125	1	1736	2	N	10					101
						11	9									

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	7719 X	7048	-0-	-671	-0-	706	1	6342	2	N	-0-					68
02	6524 X	6055	-0-	-469	-0-	623	1	5432	2	N	-0-					68
03	7099 X	6828	-0-	-271	-0-	614	1	6207	2	N	6					74
						7	9									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

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
01	403 X	175	-0-	-228	-0-	11	1	164	2	N	-0-					20
02	364 X	195	-0-	-169	-0-	13	1	182	2	N	-0-					20
03	403 X	93	-0-	-310	-0-	5	1	88	2	N	-0-					20

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

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
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	8	1	116	2	N	-0-					23
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	15	1	219	2	N	-0-					23
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					23

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

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
01	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2820	2	9	9	N	8					142
02	3500 X	1911	-0-	-1589	-0-	1903	2	8	9	N	7					149
03	3875 X	3089	-0-	-786	-0-	3072	2	17	9	N	15					164

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

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
01	2077 X	764	-0-	-1313	-0-	758	2	6	9	N	5					146
02	1120 X	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					146
*03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					146

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

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
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4639	2	54	9	N	49					318
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3018	2	58	9	N	53	176	1			195
*03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5748	2	139	9	N	126					321

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
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
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
01	1209 X	948	-0-	-261	-0-	893	2	55	9	N	50					333
02	980 X	757	-0-	-223	-0-	716	2	41	9	N	37	180	1			190
03	1085 X	690	-0-	-395	-0-	646	2	44	9	N	40					230

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

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
01	4216 X	1774	-0-	-2442	-0-	1750	2	24	9	N	22					124
02	4900 X	4689	-0-	-211	-0-	4644	2	45	9	N	41					165
03	5425 X	3043	-0-	-2382	-0-	3026	2	17	9	N	15					180

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

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
01	1178 X	578	-0-	-600	-0-	565	2	13	9	N	12					190
02	1064 X	342	-0-	-722	-0-	338	2	4	9	N	4					194
03	1116 X	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-					194

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

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
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2862	2	35	9	N	32					160
02	1568 X	1369	-0-	-199	-0-	1365	2	4	9	N	4					164
03	1736 X	1345	-0-	-391	-0-	1345	2			N	-0-					164

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

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
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-					16
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	3	19	1			-0-
						3	9									
03	434 N	300	-0-	-134	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

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									
01	8928 X	7804	-0-	-1124	-0-	549	1	7235	2	Y	18					97
						20	9									
02	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	512	1	6925	2	Y	55	49	1			103
						61	9									
03	8742 X	8542	-0-	-200	-0-	573	1	7952	2	Y	15					118
						17	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

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									
01	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	224	1	2958	2	N	72					181
						79	9									
02	3276 X	3213	-0-	-63	-0-	219	1	2960	2	N	31	19	1			193
						34	9									
*03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	244	1	3383	2	N	22					215
						24	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

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									
01	2232 X	1585	-0-	-647	-0-	112	1	1473	2	N	-0-					94
02	2016 X	2003	-0-	-13	-0-	137	1	1855	2	N	10	10	1			94
						11	9									
03	2294 X	2293	-0-	-1	-0-	150	1	2082	2	N	55					149
						61	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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									
01	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	98	1	1291	2	N	9					138
							10	9									
02	1288	X	1251	-0-	-37	-0-	85	1	1147	2	N	17	8	1			147
							19	9									
03	1488	X	1456	-0-	-32	-0-	96	1	1338	2	N	20					167
							22	9									

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
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									
01	6913	X	5873	-0-	-1040	-0-	637	1	5137	2	N	90	183	1			65
							99	9									
02	6244	X	5439	-0-	-805	-0-	492	1	4861	2	N	78					143
							86	9									
03	6138	X	5898	-0-	-240	-0-	549	1	5257	2	N	84	178	1			49
							92	9									

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
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									
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	51	1	671	2	N	6					96
							7	9									
02	728	X	616	-0-	-112	-0-	42	1	565	2	N	8	4	1			100
							9	9									
*03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	N	3					103
							3	9									

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
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									
01	651	X	566	-0-	-85	-0-	44	1	504	2	N	16					212
							18	9									
02	616	X	519	-0-	-97	-0-	34	1	457	2	N	25					237
							28	9									
03	682	X	467	-0-	-215	-0-	32	1	421	2	N	13					250
							14	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

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									
01	13392 X	12841	-0-	-551	-0-	1056	1	11518	3	Y	243	300	1			103
						267	9									
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	571	1	4992	3	Y	155	198	1			60
						171	9									
*03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	620	1	4885	3	Y	167	50	1			177
						184	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

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-
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-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

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									
01	4309 X	4029	-0-	-280	-0-	316	1	3616	3	Y	88	111	1			21
						97	9									
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	316	1	3435	3	Y	78					99
						86	9									
*03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3407	3	Y	312	359	1			52
						343	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

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									
01	15035 X	12831	-0-	-2204	-0-	1082	1	11648	3	Y	92	114	1			39
						101	9									
02	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	984	1	8481	3	Y	59	75	1			23
						65	9									
*03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1348	1	10474	3	Y	63	19	1			67
						69	9									

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
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
01	372	N	219	-0-	-153	-0-	50	1	169	2	N	-0-					35
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	50	1	157	2	N	-0-					35
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	50	1	152	2	N	-0-					35

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

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									
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1163	1	5769	3	N	54	1	8			214
							59	9									
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	1035	1	5193	3	N	52	182	1			84
							57	9									
03	6634	X	6103	-0-	-531	-0-	1090	1	4870	3	N	130					214
							143	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

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
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	914	1	4768	3	N	140	173	1			60
							154	9									
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1023	1	5511	3	N	65					125
							72	9									
12	7254	X	5764	-0-	-1490	-0-	947	1	4660	3	N	143					268
							157	9									
01	7254	X	5355	-0-	-1899	-0-	889	1	4410	3	N	51	190	1	1	8	128
							56	9									
02	6552	X	5282	-0-	-1270	-0-	863	1	4329	3	N	82					210
							90	9									
03	6820	X	5743	-0-	-1077	-0-	1022	1	4565	3	N	142	177	1			175
							156	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1081	1	5642	3	N	97					230
							107	9									
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	993	1	5349	3	N	93	173	1			150
							102	9									
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1126	1	5545	3	N	158					308
							174	9									
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1128	1	5595	3	N	114	179	1	1	8	242
							125	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	982	1	4929	3	N	108	182	1			168
							119	9									
*03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1108	1	4951	3	N	154	177	1			145
							169	9									

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
10	1302	N	126	-0-	-1176	-0-	7	1	102	2	Y	15	69	1			54
							17	9									
11	660	N	102	-0-	-558	-0-	6	1	74	2	Y	20	4	1			70
							22	9									
12	558	N	125	-0-	-433	-0-	5	1	70	2	Y	45	58	1			57
							50	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	143	1	1889	2	Y	21					78
							23	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	127	1	1715	2	Y	28	46	1			60
							31	9									
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	53	49	1			64
							58	9									

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

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
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					152
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					152
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					152

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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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
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

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

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-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	32	1	79	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2666	X	1804	-0-	-862	-0-	744	1	700	2	N	327	359	1	4	8	165
							360	9									
02	2912	X	384	-0-	-2528	-0-	180	2	204	9	N	185	179	1	2	8	169
03	3224	X	1898	-0-	-1326	-0-	744	1	683	2	N	428	522	1	4	8	71
							471	9									

BYCZYNSKI WELL #: 1 RRCID -> 210633 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10639 - 10659

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
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

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

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
01	2449	X	1932	-0-	-517	-0-	1863	2	69	9	N	63					98
02	2156	X	1933	-0-	-223	-0-	1848	2	85	9	N	77					175
*03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	252	1	5670	2	N	302	191	1			286
							332	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

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
01	0	W	3803	-0-	3803	33882	3692	2	111	9	N	101					182
02	0	W	2507	-0-	2507	36389	2482	2	25	9	N	23					205
03	0	W	4996	-0-	4996	41385	420	1	4443	2	N	121	179	1	1	8	146
							133	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

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
01	3689	X	662	-0-	-3027	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	8			195
02	2856	X	818	-0-	-2038	-0-	804	2	14	9	Y	13	171	1			37
03	2542	X	58	-0-	-2484	-0-	58	2			Y	-0-					37

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
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
01	38812	X	33004	-0-	-5808	-0-	31991	2	1013	9	N	921	759	1	5	8	266
*02	33236	X	30506	-0-	-2730	-0-	29649	2	857	9	N	779	958	1	3	8	84
03	35898	X	32268	-0-	-3630	-0-	31355	2	913	9	N	830	763	1	1	8	150

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BOONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 10/02/2007 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	3906	#	3244	-0-	-662	-0-	31	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	3041		3041	-0-	-0-	-0-	29	1	3012	2	N	-0-					-0-
*03	3397		3397	-0-	-0-	-0-	33	1	3364	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

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

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

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

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

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

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
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

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	6231 X	6016	-0-	-215	-0-	680 1 42 9	5294 2	N	38	186 1		61
11	5970 X	5888	-0-	-82	-0-	650 1 120 9	5118 2	N	109			170
12	6138 X	6038	-0-	-100	-0-	614 1 45 9	5379 2	N	41			211
01	6045 X	6043	-0-	-2	-0-	626 1 80 9	5337 2	N	73	180 1		104
02	5404 X	5384	-0-	-20	-0-	741 1 68 9	4575 2	N	62			166
03	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	685 1 65 9	4814 2	N	59			225

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	17 1	146 2	N	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	18 1	108 2	N	-0-			-0-
03	155 N	17	-0-	-138	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-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
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-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

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
01	5549 X	4591	-0-	-958	-0-	4450	2	141	9	N	128	361	1			99
02	5012 X	4339	-0-	-673	-0-	4196	2	143	9	N	130					229
03	5177 X	5128	-0-	-49	-0-	4966	2	162	9	N	147					376

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) //CONT.// 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1043	2	N	104	176	1			117
							114	9									
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	45					162
							50	9									
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	120	1	1200	2	N	57					219
							63	9									

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

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-
01	29853	X	26734	-0-	-3119	-0-	596	1	26138	3	N	-0-					-0-
02	26964	X	25063	-0-	-1901	-0-	578	1	24485	3	N	-0-					-0-
*03	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	680	1	30683	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

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									
01	29450	X	22384	-0-	-7066	-0-	497	1	21787	3	N	91	181	1			179
							100	9									
02	22596	X	20064	-0-	-2532	-0-	460	1	19507	3	N	88	180	1			87
							97	9									
*03	27432	X	27432	-0-	-0-	-0-	593	1	26760	3	N	72					159
							79	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

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-
01	46252	X	41944	-0-	-4308	-0-	935	1	41009	3	N	-0-					-0-
02	38976	X	34590	-0-	-4386	-0-	798	1	33792	3	N	-0-					-0-
03	43152	X	37475	-0-	-5677	-0-	812	1	36663	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

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-
01	32891	X	26091	-0-	-6800	-0-	582	1	25509	3	N	-0-					-0-
02	28616	X	23124	-0-	-5492	-0-	533	1	22591	3	N	-0-					-0-
03	31403	X	24974	-0-	-6429	-0-	541	1	24433	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	9548 X	8015	-0-	-1533	-0-	179	1	7836	3	N	-0-					-0-
02	8624 X	7716	-0-	-908	-0-	178	1	7538	3	N	-0-					-0-
03	8866 X	7350	-0-	-1516	-0-	159	1	7191	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

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-
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-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

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-
01	52824 X	48908	-0-	-3916	-0-	1090	1	47818	3	N	-0-					-0-
02	45640 X	41760	-0-	-3880	-0-	963	1	40797	3	N	-0-					-0-
03	50530 X	47963	-0-	-2567	-0-	1039	1	46924	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

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-
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-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

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-
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	175	1	7693	3	N	-0-					-0-
02	8736 X	5273	-0-	-3463	-0-	122	1	5151	3	N	-0-					-0-
03	9672 X	6514	-0-	-3158	-0-	141	1	6373	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

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-
01	17825 X	15715	-0-	-2110	-0-	350	1	15365	3	N	-0-					-0-
02	15204 X	13635	-0-	-1569	-0-	314	1	13321	3	N	-0-					-0-
03	16461 X	15323	-0-	-1138	-0-	332	1	14991	3	N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	11129 X	5360	-0-	-5769	-0-	120	1	5240	3	N	-0-					-0-
02	10052 X	6966	-0-	-3086	-0-	161	1	6805	3	N	-0-					-0-
03	11129 X	4944	-0-	-6185	-0-	107	1	4837	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

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-
01	17608 X	14837	-0-	-2771	-0-	331	1	14506	3	N	-0-					-0-
02	15876 X	13503	-0-	-2373	-0-	311	1	13192	3	N	-0-					-0-
03	16647 X	15397	-0-	-1250	-0-	334	1	15063	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

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-
01	40021 X	32008	-0-	-8013	-0-	714	1	31294	3	N	-0-					-0-
02	35308 X	30032	-0-	-5276	-0-	693	1	29339	3	N	-0-					-0-
03	38564 X	35688	-0-	-2876	-0-	773	1	34915	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

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									
01	7099 X	4624	-0-	-2475	-0-	102	1	4468	3	Y	49	169	1			48
						54	9									
02	6412 X	3216	-0-	-3196	-0-	74	1	3118	3	Y	22					70
						24	9									
03	6448 X	3363	-0-	-3085	-0-	72	1	3230	3	Y	55					125
						61	9									

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

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-
01	5859 X	4611	-0-	-1248	-0-	103	1	4508	3	N	-0-					-0-
02	5320 X	3933	-0-	-1387	-0-	91	1	3842	3	N	-0-					-0-
03	5890 X	1474	-0-	-4416	-0-	32	1	1442	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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									
01	11873 X	10669	-0-	-1204	-0-	236	1	10361	3	Y	65	187	1			122
						72	9									
02	10668 X	9887	-0-	-781	-0-	227	1	9614	3	Y	42					164
						46	9									
03	11315 X	9874	-0-	-1441	-0-	213	1	9622	3	Y	35					199
						39	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

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-
01	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	537	1	23539	3	N	-0-					-0-
02	20776 X	18667	-0-	-2109	-0-	430	1	18237	3	N	-0-					-0-
*03	37267 X	37267	-0-	-0-	-0-	808	1	36459	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

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-
01	24335 X	21904	-0-	-2431	-0-	488	1	21416	3	N	-0-					-0-
02	21980 X	15611	-0-	-6369	-0-	360	1	15251	3	N	-0-					-0-
03	24335 X	15156	-0-	-9179	-0-	328	1	14828	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

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-
01	13113 X	9175	-0-	-3938	-0-	205	1	8970	3	N	-0-					-0-
02	10948 X	8022	-0-	-2926	-0-	185	1	7837	3	N	-0-					-0-
03	12121 X	9068	-0-	-3053	-0-	197	1	8871	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

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-
01	15159 X	13269	-0-	-1890	-0-	13269	3			N	-0-					-0-
02	13356 X	11620	-0-	-1736	-0-	11620	3			N	-0-					-0-
03	14787 X	11249	-0-	-3538	-0-	11249	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

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-
01	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	203	1	8900	3	N	-0-					-0-
02	7280 X	6146	-0-	-1134	-0-	142	1	6004	3	N	-0-					-0-
03	7688 X	7501	-0-	-187	-0-	163	1	7338	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
01	12927	11128	-0-	-1799	9738	186	1	10529	2	Y	375	433	1			43
						413	9									
02	11676	10493	-0-	-1183	8555	168	1	9969	2	Y	324	288	1			79
						356	9									
03	12927	10277	-0-	-2650	5905	186	1	9803	2	Y	262	286	1			55
						288	9									

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

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-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2011

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
01	11997	11315	-0-	-682	-0-	374	1	10673	3	N	244	179	1			117
						268	9									
02	14684	14684	-0-	-0-	-0-	336	1	13973	3	N	341	187	1			271
						375	9									
*03	38546	38546	-0-	-0-	-0-	192	1	37441	3	N	830	904	1			197
						913	9									

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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

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-
01	0 #	-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-

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

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-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 91 RRCID -> 178810 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-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
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-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992

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-
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-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 F RRCID -> 045896 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 2098 - 2109

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-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

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-
01	6231	X	4951	-0-	-1280	-0-	538	1	4413	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	4975	-0-	-1885	-0-	556	1	4419	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	4450	-0-	-3145	-0-	620	1	3830	2	N	-0-			-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

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-
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-

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

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-
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-

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
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-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 94 RRCID -> 138826 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2600

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-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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

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-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-
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-

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
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									
01	6593 R	6593	-0-	-0-	-0-	572	1	5858	3	N	148					195
						163	9									
02	6257	6257	-0-	-0-	-0-	522	1	5623	3	N	102	175	1			122
						112	9									
*03	6999	6999	-0-	-0-	-0-	390	1	6382	3	N	206	173	1			155
						227	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	2449	X	1015	-0-	-1434	-0-	138	1	864	3	Y	12	175	1			62
							13	9									
02	2212	X	666	-0-	-1546	-0-	87	1	571	3	Y	7					69
							8	9									
03	2449	X	344	-0-	-2105	-0-	59	1	282	3	Y	3					72
							3	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

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									
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	57	1	357	3	Y	16	39	1			16
							18	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	12					28
							13	9									
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	74	1	358	3	Y	19	17	1			30
							21	9									

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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

10	4185	X	2990	-0-	-1195	-0-	367	1	2550	3	Y	66	97	1			61
							73	9									
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	501	1	3265	3	Y	69	57	1			73
							76	9									
12	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	628	1	3808	3	Y	93					166
							102	9									
01	4867	X	3588	-0-	-1279	-0-	481	1	3029	3	Y	71	166	1			71
							78	9									
02	4396	X	3724	-0-	-672	-0-	483	1	3174	3	Y	61					132
							67	9									
03	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	654	1	3155	3	Y	119	81	1			170
							131	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	294	1	2039	3	Y	106	77	1			98
							117	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	297	1	1938	3	Y	93	91	1			100
							102	9									
12	2914	N	2265	-0-	-649	-0-	310	1	1883	3	Y	65					165
							72	9									
01	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	304	1	1908	3	Y	83	165	1			83
							91	9									
02	2632	X	1990	-0-	-642	-0-	254	1	1668	3	Y	62					145
							68	9									
03	2449	X	1822	-0-	-627	-0-	298	1	1439	3	Y	77	89	1			133
							85	9									

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

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
01	10478	#	8900	-0-	-1578	-0-	8722	2	178	9	N	162					272
02	8820		8345	-0-	-475	-0-	8184	2	161	9	N	146					418
03	9765		8829	-0-	-936	-0-	8669	2	160	9	N	145	341	1			222

MOUNTAIN VIEW, N.E. (WILCOX) 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

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

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

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3317 #	2164	-0-	-1153	-0-	2164	2			N	-0-			129
02	2744 #	2370	-0-	-374	-0-	2370	2			N	-0-			129
03	2821 #	2527	-0-	-294	-0-	2527	2			N	-0-			129

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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
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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -B- WELL #: 2 RRCID -> 256861 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3356 - 3360

*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	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-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3559 - 3566

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									
01	32791	X	32791	-0-	-0-	-0-	1354	1	31434	2	N	3					54
							3	9									
02	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	1220	1	26589	2	N	1					55
							1	9									
*03	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	1347	1	29612	2	N	3					58
							3	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

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-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5542 - 5557

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
01	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3715	2	9	9	N	8	190	1			77
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4941	2	46	9	N	42					119
*03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6093	2	35	9	N	32					151

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
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-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5563	2	89	9	Y	81					702
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5644	2	162	9	Y	147	344	1			505
*03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6165	2	122	9	Y	111					616

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

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-
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-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

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-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-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
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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	351	2	39	9	N	35					149
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	343	2	48	9	N	44					193
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	416	2	32	9	N	29	180	1			42

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

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
01	18848		17092	-0-	-1756	-0-	16599	2	493	9	N	448	558	1			244
02	DLQ G-10		15107	-0-	15107	15107	14975	2	132	9	N	120	364	1			-0-
03	DLQ G-10		17393	-0-	17393	32500	16914	2	479	9	N	435	363	1			72

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

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

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

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
01	5890	X	4246	-0-	-1644	B	-62999	1088	1	3158	2	Y	-0-				80
02	6132	X	2550	-0-	-3582	B	-62999	592	1	1958	2	Y	-0-				80
*03	6789	X	2653	-0-	-4136	B	-62999	687	1	1966	2	Y	-0-				80

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

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
01	372	N	187	-0-	-185	B	-0-	48	1	139	2	Y	-0-				9
02	1148	N	1031	-0-	-117	B	-0-	239	1	792	2	Y	-0-				9
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	294	1	843	2	Y	-0-				9

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

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								
01	2728	X	2000	-0-	-728	B	-0-	976	1	1020	2	N	4				74
								4	9								
02	2464	X	2307	-0-	-157	B	-0-	768	1	1532	2	N	6				80
								7	9								
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	B	-0-	1061	1	2177	2	N	19				99
								21	9								

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
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
01	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	1347	1	3909	2	Y	-0-			33
*02	6365	X	6365	-0-	-0- B	-0-	1477	1	4888	2	Y	-0-			33
*03	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	1516	1	4341	2	Y	-0-			33

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15012 - 15132

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
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	29	1	30	2	N	-0-			48
*02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	30	1	60	2	N	-0-			48
*03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	9	1	18	2	N	-0-			48

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 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4902 - 4906

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
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-
01	7626	X	256	-0-	-7370 B	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	387	-0-	-4653 B	-0-	42	1	345	3	N	-0-					-0-
*03	9052	X	9052	-0-	-0- B	-0-	292	1	8760	3	N	-0-					-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	1209	N	68	-0-	-1141	-0-	14	2	54	9	Y	49					76
02	1092	N	475	-0-	-617	-0-	411	2	64	9	Y	58					134
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	725	2	80	9	Y	73	176	1			31

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
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-

NORBEE, S (PETTUS) 65920 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 4 RRCID -> 257814 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4292 - 4298

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09851 07/06/2011

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	1682	2	65	9	N	59	185	1			63
*02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1780	2	81	9	N	74					137
03	2015	X	1837	-0-	-178	-0-	1773	2	64	9	N	58					195

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
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									
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	1026	1	1948	3	N	11					143
							12	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	967	1	2731	3	N	27					170
							30	9									
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1064	1	2317	3	N	10					180
							11	9									

NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236844 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9876 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	6231	X	817	-0-	-5414	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORDHEIM (WILCOX 10600) //CONT.// 65937 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

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									
01	7254 X	5008	-0-	-2246	-0-	1131	1	3841	3	N	33					56
						36	9									
02	5488 X	4418	-0-	-1070	-0-	994	1	3351	3	N	66	6	8			116
						73	9									
*03	6076 X	4235	-0-	-1841	-0-	1108	1	3077	3	N	45	6	8			155
						50	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	7781	X	7521	-0-	-260	-0-	7500	2	21	9	N	19					275
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					275
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1335	-0-	-233	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FURHKEN, LOLA WELL #: 2 RRCID -> 185071 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11234 - 11266

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2011 - PLUGGED 02/22/2011

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

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
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	650	1	2500	2	Y	-0-					139
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					139
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,000) //CONT.// 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3565 X	3217	-0-	-348	-0-	3200	2	17	9	N	15					215
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					215
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12000	2	13	9	N	12					250
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT					250
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					40
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					40
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					27
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
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-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	-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

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
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
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					68
*02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					68
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3100 N	3311	-0-	211	1470	310	1	3001	2	N	-0-					132
02	3731 X	2261	-0-	-1470	-0-	170	1	2091	2	N	-0-					132
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					132

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	3876	R	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					132
02	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					132
*03	2837	R	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					132

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254914 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3442 - 3448

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-
01	372	#	353	-0-	-19	-0-	88	1	265	2	N	-0-					-0-
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	224	1	394	2	N	-0-					-0-
*03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	248	1	397	2	N	-0-					-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

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-
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-

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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2012 - PLUGGED 10/22/12

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

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-
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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

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-
01	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-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HYNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 266670 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5654 - 5668

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-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

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
01	6696	5288	-0-	-1408 B	-585	5253	2	35	9	N	32	179	1	223
02	6356 N	6242	-0-	-114 B	-585	6097	2	145	9	N	132			355
03	6882 N	5743	-0-	-1139	-1139	5684	2	59	9	N	54	187	1	222

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
*02	DLQ G-10		21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-			70
03	DLQ G-10		1414	-0-	1414	1435	1414	2			N	-0-			70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			48
*03	3724	N	3724	-0-	-0-	-0-	3698	2	26	9	N	24			72

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

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-
01	6541		5009	-0-	-1532	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
02	5908		5125	-0-	-783	-0-	5125	2			N	-0-			-0-
03	6541		5496	-0-	-1045	-0-	5496	2			N	-0-			-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	9083	X	23	-0-	-9060	-0-	23	2			N	-0-					20
11	8790	X	166	-0-	-8624	-0-	166	2			N	-0-					20
12	9083	X	14	-0-	-9069	-0-	14	2			N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					20
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20

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
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-
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-

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
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-
01	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2176	-0-	-1128	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4971	-0-	-209	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	5220	3			N	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03	1798 #	463	-0-	-1335	-0-	463	2		N	-0-			-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

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-
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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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-
01	7502 X	2136	-0-	-5366	B	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
02	6776 X	2088	-0-	-4688	B	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 1 RRCID -> 231783 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3522 - 3524

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-
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-

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
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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NURSERY, S. (3200) 66314 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PIEPRZYCA WELL #: 1 RRCID -> 261993 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3243 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

NURSERY, S. (3350) 66314 444 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261012 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3318 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	3441 N	1802	-0-	-1639 B	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
02	2520 N	781	-0-	-1739 B	-0-	781 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	793	-0-	-1284 B	-0-	792 2	1 9	N	1	1 8		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 257725 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3320 - 3322

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	1344 N	-0-	-0-	-1344 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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

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-
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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254694 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3539 - 3540

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-
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-

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3800) 66314 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
RAMPEY WELL #: 1 RRCID -> 260571 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3803 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	8215	#	6451	-0-	-1764	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7420	#	5154	-0-	-2266	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	8122	#	4296	-0-	-3826	-0-	4292	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14971		14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
02	13356		12892	-0-	-464	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
03	14601	#	14447	-0-	-154	-0-	14447	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
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-
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-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

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									
01	9300	X	8483	-0-	-817	-0-	864	1	7385	2	N	213	250	1			212
							234	9									
02	9100	X	7510	-0-	-1590	-0-	719	1	6460	2	N	301	359	1			154
							331	9									
03	10943	X	7157	-0-	-3786	-0-	735	1	6207	2	N	195	177	1			172
							215	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

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									
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	327	1	2799	2	N	-0-	140	1			4
02	2576	X	2344	-0-	-232	-0-	235	1	2109	2	N	-0-					4
03	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	294	1	2485	2	N	-0-					4

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
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									
01	2294 X	1881	-0-	-413	-0-	197	1	1684	2	N	-0-					46
02	2072 X	1922	-0-	-150	-0-	192	1	1720	2	N	9					55
						10	9									
*03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	320	1	2702	2	N	32					87
						35	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

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									
01	2759 X	1548	-0-	-1211	-0-	162	1	1386	2	N	-0-					82
02	2492 X	2100	-0-	-392	-0-	204	1	1833	2	N	57					139
						63	9									
03	2604 X	1934	-0-	-670	-0-	201	1	1691	2	N	38					177
						42	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9040 - 9160

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
01	29822 X	10580	-0-	-19242	-0-	10434	2	146	9	N	133	180	1			205
02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7230	2	81	9	N	74	178	1			101
*03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3538	2	48	9	N	44					145

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1024	1	4480	2	N	45					206
							50	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	1041	1	3528	2	N	33					239
							36	9									
*03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1043	1	4635	2	N	37					276
							41	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

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									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	198	2	N	1					139
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	92	1	310	2	N	7					146
							8	9									
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	N	-0-					146

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

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-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

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									
01	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	296	1	4298	2	N	71	179	1			69
							78	9									
02	4732	X	4676	-0-	-56	-0-	310	1	4313	2	N	48					117
							53	9									
03	5239	X	5169	-0-	-70	-0-	346	1	4735	2	N	80					197
							88	9									

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
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									
01	3286	X	2804	-0-	-482	-0-	179	1	2597	2	N	25					182
							28	9									
02	3024	X	2750	-0-	-274	-0-	182	1	2540	2	N	25					207
							28	9									
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	237	1	3249	2	N	39	181	1			65
							43	9									

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

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									
01	1147	X	823	-0-	-324	-0-	52	1	754	2	N	15	174	1			60
							17	9									
02	1036	X	838	-0-	-198	-0-	53	1	735	2	N	45					105
							50	9									
03	1054	X	942	-0-	-112	-0-	60	1	827	2	N	50					155
							55	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

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									
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	65	1	245	2	N	75					252
							83	9									
02	252	X	250	-0-	-2	-0-	41	1	162	2	N	43	185	1			110
							47	9									
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	45	1	197	2	N	15					125
							17	9									

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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

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-
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-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

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									
01	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1607	1	6032	2	N	110	181	1			105
						121	9									
02	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1507	1	5951	2	N	104					209
						114	9									
*03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	1476	1	6475	2	N	73	182	1			100
						80	9									

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
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
01	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	101	1	1470	2	N	2			166
							2	9							
02	1344	X	1203	-0-	-141	-0-	81	1	1122	2	N	-0-			166
*03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	114	1	1559	2	N	1			167
							1	9							

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
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
01	4185	X	67	-0-	-4118	-0-	7	1	60	2	N	-0-			155
02	112	X	106	-0-	-6	-0-	10	1	96	2	N	-0-			155
*03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-			155

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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							
01	2170	X	1561	-0-	-609	-0-	100	1	1458	2	N	3			188
							3	9							
02	1680	X	1603	-0-	-77	-0-	107	1	1496	2	N	-0-			188
03	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	108	1	1481	2	N	-0-			188

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	1488	X	974	-0-	-514	-0-	205	1	769	2	N	-0-			-0-
02	980	X	792	-0-	-188	-0-	160	1	632	2	N	-0-			-0-
03	1302	X	1202	-0-	-100	-0-	223	1	979	2	N	-0-			-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
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									
01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	417	1	6056	2	N	31	178	1			70
							34	9									
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	403	1	5613	2	N	45					115
							50	9									
*03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	434	1	5945	2	N	77					192
							85	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

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
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

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
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									
01	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	385	1	1446	2	N	22	175	1			42
							24	9									
02	1932	X	1686	-0-	-246	-0-	336	1	1328	2	N	20					62
							22	9									
03	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	297	1	1301	2	N	20					82
							22	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					115
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	24490	X	20907	-0-	-3583	-0-	310	1	19825	2	N	702	717	1			165
							772	9									
11	23700	X	18625	-0-	-5075	-0-	250	1	17742	2	N	575	536	1			204
							633	9									
12	24180	X	20276	-0-	-3904	-0-	465	1	19137	2	N	613	713	1			104
							674	9									
01	22971	X	19475	-0-	-3496	-0-	465	1	18344	2	N	605	542	1			167
							666	9									
02	18200	X	16797	-0-	-1403	-0-	420	1	15827	2	N	500	512	1			155
							550	9									
*03	20150	X	17704	-0-	-2446	-0-	450	1	16712	2	N	493	539	1			109
							542	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

10	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	362	1	1644	2	N	124	179	1			156
							136	9									
11	2160	X	1923	-0-	-237	-0-	334	1	1476	2	N	103	180	1			79
							113	9									
12	2325	X	2161	-0-	-164	-0-	356	1	1665	2	N	127					206
							140	9									
01	2325	X	2235	-0-	-90	-0-	342	1	1748	2	N	132	181	1			157
							145	9									
02	2100	X	2043	-0-	-57	-0-	327	1	1589	2	N	115	178	1			94
							127	9									
03	2170	X	2130	-0-	-40	-0-	352	1	1651	2	N	115					209
							127	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

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
01	1581	X	1508	-0-	-73	-0-	1401	2	107	9	N	97	199	1			103
02	1428	X	1300	-0-	-128	-0-	1226	2	74	9	N	67					170
03	1581	X	829	-0-	-752	-0-	786	2	43	9	N	39					209

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

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
01	2387	X	2335	-0-	-52	-0-	2262	2	73	9	N	66	200	1			105
02	2072	X	2051	-0-	-21	-0-	1999	2	52	9	N	47					152
03	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	1567	2	50	9	N	45					197

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

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
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	717	2	39	9	N	35					145
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	612	2	35	9	N	32					177
03	806	N	352	-0-	-454	-0-	352	2			N	-0-					177

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
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
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4060	2	142	9	N	129	198	1			275
02	3612	X	3530	-0-	-82	-0-	3410	2	120	9	N	109					384
03	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2678	2	134	9	N	122	191	1			315

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

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
01	2201	X	1595	-0-	-606	-0-	806	1	789	2	N	-0-					163
02	1960	X	1421	-0-	-539	-0-	728	1	693	2	N	-0-					163
03	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	806	1	773	2	N	-0-					163

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

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									
01	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	551	1	6076	2	N	137					244
							151	9									
02	6860	X	5611	-0-	-1249	-0-	494	1	5004	2	N	103	184	1			163
							113	9									
03	6448	X	5675	-0-	-773	-0-	548	1	4985	2	N	129	182	1			110
							142	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

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									
01	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	255	1	2814	2	N	25					67
							28	9									
02	3416	X	2627	-0-	-789	-0-	234	1	2364	2	N	26					93
							29	9									
03	3782	X	2643	-0-	-1139	-0-	258	1	2351	2	N	31					124
							34	9									

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	2263 N	1929	-0-	-334	-0-	1838	2	91	9	N	83					195
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1952	2	87	9	N	79					274
03	2387 N	1919	-0-	-468	-0-	1850	2	69	9	N	63	183	1			154

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

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-
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-

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN-HARKINS WELL #: 9 RRCID -> 173070 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3654 - 3660

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-
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-

O'BRIEN, J. M. WELL #: 4-C RRCID -> 174105 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 3750 - 3756

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
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-

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
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-
01	1240 N	989	-0-	-251	-0-	297	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	741	-0-	741	741	225	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	470	-0-	470	1211	104	1	366	2	Y	-0-					-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

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-
01	1116 X	783	-0-	-333	-0-	236	1	547	2	N	-0-					-0-
*02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	281	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

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-
01	589 X	575	-0-	-14	-0-	173	1	402	2	N	-0-					-0-
02	532 X	471	-0-	-61	-0-	123	1	348	2	N	-0-					-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190192 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3712 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

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-
01	4929	X	4516	-0-	-413	-0-	1152	1	3364	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3763	-0-	-689	-0-	1006	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3884	-0-	-890	-0-	1148	1	2736	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192166 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3930 - 4682

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIVER RANCH E WELL #: 8 RRCID -> 200056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 3558 - 3720

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

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-
01	6200	X	3787	-0-	-2413	-0-	447	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4562	-0-	-1038	-0-	389	1	4173	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4306	-0-	-1894	-0-	430	1	3876	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 26 RRCID -> 210045 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4552 - 4556

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 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
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-
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-

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
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-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	692	1	6996	2	N	-0-			119
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	548	1	5385	2	N	-0-			119
03	6510	X	6026	-0-	-484	-0-	626	1	5400	2	N	-0-			119

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	17	1	2850	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2654	-0-	-202	-0-	101	1	2553	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	123	1	2619	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	267	1	6160	2	N	-0-			-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	215	1	5454	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5959	-0-	-1016	-0-	267	1	5692	2	N	-0-			-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
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-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	121	1	333	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	112	1	308	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	120	1	344	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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
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-
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	121	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	112	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	120	1	344	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

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-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	57	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	561	-0-	-83	-0-	55	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	55	1	564	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

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-
01	744 N	427	-0-	-317	-0-	135	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	407	1	985	2	Y	-0-					-0-
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	480	1	538	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

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
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	40	1	111	2	Y	-0-					6
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	37	1	103	2	Y	-0-					6
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					6

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

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-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	465	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	420	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	2139 X	1932	-0-	-207	-0-	465	1	1467	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4071 - 4081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	297	1	2859	2	N	-0-					54
02	3612 X	2542	-0-	-1070	-0-	250	1	2292	2	N	-0-					54
03	3503 X	2755	-0-	-748	-0-	244	1	2511	2	N	-0-					54

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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-
01	806 X	682	-0-	-124	-0-	64	1	618	2	N	-0-					-0-
02	700 X	564	-0-	-136	-0-	55	1	509	2	N	-0-					-0-
03	713 X	622	-0-	-91	-0-	55	1	567	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 24 RRCID -> 214399 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3830 - 3839

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-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	199	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	187	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	1860 X	1474	-0-	-386	-0-	131	1	1343	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	40	1	111	2	Y	-0-				-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	37	1	103	2	Y	-0-				-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	Y	-0-				-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

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-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	2	2	Y	31				31
							34	9								
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1				32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				32

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

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-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	56	1	541	2	Y	-0-				-0-
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	48	1	442	2	Y	-0-				-0-
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	52	1	539	2	Y	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

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
01	992	X	759	-0-	-233	-0-	202	1	555	2	N	2	48	1		37
							2	9								
02	840	X	701	-0-	-139	-0-	187	1	514	2	N	-0-				37
03	868	X	774	-0-	-94	-0-	200	1	574	2	N	-0-				37

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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-
01	5580	X	3603	-0-	-1977	-0-	339	1	3264	2	N	-0-				-0-
02	4480	X	2977	-0-	-1503	-0-	292	1	2685	2	N	-0-				-0-
03	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	299	1	3079	2	N	-0-				-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

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
01	837	N	415	-0-	-422	-0-	63	1	352	2	N	-0-					80
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	N	-0-					80
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	N	-0-					80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	2780	1	7844	2	N	-0-					294
11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	2700	1	7941	2	N	73					367
							80	9									
12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1515	1	8789	2	N	47	135	1			279
							52	9									
01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	1480	1	8281	2	N	-0-					279
02	9996	X	8970	-0-	-1026	-0-	993	1	7935	2	N	38					317
							42	9									
03	11067	X	10015	-0-	-1052	-0-	1209	1	8806	2	N	-0-					317

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	N	-0-					27
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	20	1	162	2	N	-0-					27
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	-0-					27

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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
10	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-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - PLUGGED 01/04/13

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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						
01	3379 X	2578	-0-	-801	-0-	345	1	2222	2	Y	10		245
						11	9						
02	2884 X	2514	-0-	-370	-0-	345	1	2169	2	Y	-0-		245
03	3193 X	2272	-0-	-921	-0-	345	1	1927	2	Y	-0-		245

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
10	687 R	687	-0-	-0-	-0-	86 64	1 9	537	2	Y	58					261
11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	58 61	1 9	516	2	Y	55	179	1			137
12	633 R	633	-0-	-0-	-0-	67 63	1 9	503	2	Y	57					194
01	651 #	583	-0-	-68	-0-	63 70	1 9	450	2	Y	64	165	1			93
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	59 57	1 9	478	2	Y	52					145
03	682 #	261	-0-	-421	-0-	22 58	1 9	181	2	Y	53					198

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

PANNA MARIA (CARRIZO) 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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	279 #	193	-0-	-86 B	-5189	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	159	-0-	-93 B	-5282	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1366 CANCELLED UNDERAGE -> -3916																
03	279 #	69	-0-	-210 B	-1576	10	1	59	3	Y	-0-					-0-

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

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									
01	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-13207					Y	-0-	179	1			54
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-13263					Y	20	4	1			70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7841 CANCELLED UNDERAGE -> -5422																
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-7903					Y	75	6	1			139

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

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									
01	3162 #	27	-0-	-3135 B	-42819	1	1	14	2	N	11					140
						12	9									
02	308 #	131	-0-	-177 B	-42996	1	1	57	2	N	66					206
						73	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -26820 CANCELLED UNDERAGE -> -16176																
03	341 #	-0-	-0-	-341 B	-27161					N	104	149	1			161

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

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									
01	899 #	785	-0-	-114 B	-3154	22	1	617	2	N	133	175	1			173
						146	9									
02	1120 #	722	-0-	-398 B	-3552	13	1	586	2	N	112	177	1			108
						123	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2378 CANCELLED UNDERAGE -> -1174																
03	1240 #	786	-0-	-454 B	-2832	6	1	625	2	N	141					249
						155	9									

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 #	1868	-0-	-178 B	-8677	115 1 23 9	1730 2	N	21			224
11	2010 #	2409	-0-	399 B	-8278	29 1 32 9	2348 2	N	29			253
12	2077 #	2635	-0-	558 B	-7720	42 1 31 9	2562 2	N	28			281
01	2077 #	2271	-0-	194 B	-7526	68 1 21 9	2182 2	N	19			300
02	2240 #	2121	-0-	-119 B	-7645	40 1 17 9	2064 2	N	15			315
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2697	CANCELLED UNDERAGE ->	-4948						
03	2635 #	2292	-0-	-343 B	-3040	16 1 34 9	2242 2	N	31	181 1		165

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

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
01	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-30978			N	146	180 1		165
02	5796 #	5278	-0-	-518 B	-31496	5116 2	162 9	N	147	180 1		132
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19130	CANCELLED UNDERAGE ->	-12366						
03	6417 #	NO RPT	-0-	-6417 B	-25547			N	NO RPT			132

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

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
01	2821 #	2806	-0-	-15 B	-14800	2395 2	411 9	N	374	342 1		270
02	3192 #	2615	-0-	-577 B	-15377	2303 2	312 9	N	284	344 1		210
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7377	CANCELLED UNDERAGE ->	-8000						
03	3534 #	3070	-0-	-464 B	-7841	2695 2	375 9	N	341	356 1		195

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

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
01	2170 #	160	-0-	-2010 B	-9175	160 2		N	-0-			75
02	2688 #	146	-0-	-2542 B	-11717	140 2	6 9	N	5			80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9986	CANCELLED UNDERAGE ->	-1731						
03	4185 #	NO RPT	-0-	-4185 B	-14171			N	NO RPT			80

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
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-

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
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									
01	7750	X	5131	-0-	-2619	-0-	35	1	4918	3	N	162	162	0			-0-
							178	9									
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	12927	X	9194	-0-	-3733	-0-	274	1	8754	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
02	11732	X	11548	-0-	-184	-0-	295	1	10892	3	N	328	328	0			-0-
							361	9									
03	12989	X	11930	-0-	-1059	-0-	326	1	11229	3	N	341	341	0			-0-
							375	9									

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 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
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									
01	21328	X	10308	-0-	-11020	-0-	314	1	9930	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
02	14000	X	-0-	-0-	-14000	-0-					N	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-

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 9993 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
10	12749	12749	-0-	-0-	-0-	128	1	12282	3	N	308	308	0			-0-
						339	9									
11	38988	38988	-0-	-0-	-0-	320	1	37872	3	N	724	724	0			-0-
						796	9									
12	35326	35326	-0-	-0-	-0-	277	1	34074	3	N	886	886	0			-0-
						975	9									
01	47274	47274	-0-	-0-	-0-	331	1	46136	3	N	734	734	0			-0-
						807	9									
02	43584	43584	-0-	-0-	-0-	299	1	42003	3	N	1165	1165	0			-0-
						1282	9									
*03	42777	42777	-0-	-0-	-0-	299	1	41210	3	N	1153	1153	0			-0-
						1268	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

10	0	307	-0-	307	307	307	2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 6 RRCID -> 160452 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4801 - 4812

10	0	164	-0-	164	164	164	2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	1581 N	611	-0-	-970 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1369	2	24	9	N	22	22	1			-0-
03	1333 N	1269	-0-	-64 B	-0-	1251	2	18	9	N	16	16	1			-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4123 X	3055	-0-	-1068 B	-0-	3055	2			N	-0-					84
02	3724 X	2488	-0-	-1236 B	-0-	2445	2	43	9	N	39	39	1			84
03	3875 X	2764	-0-	-1111 B	-0-	2764	2			N	-0-	35	1			49

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11450			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

PATTESON, JESSE W. WELL #: 2 RRCID -> 198698 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10684 - 10777

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

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

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-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

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-
01	3449 X	3449	-0-	-0- B	-0-	264	1	3185	3	N	-0-			-0-
02	2635 X	2635	-0-	-0- B	-0-	185	1	2450	3	N	-0-			-0-
03	3782 X	2758	-0-	-1024 B	-0-	213	1	2545	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
01	26226 X	13659	-0-	-12567 B	-0-	549	1	13110	3	N	-0-			-0-
02	23744 X	7179	-0-	-16565 B	-0-	307	1	6872	3	N	-0-			-0-
03	26288 X	11460	-0-	-14828 B	-0-	508	1	10952	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

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-
01	9765 X	9759	-0-	-6 B	-0-	746	1	9013	3	N	-0-			-0-
02	8820 X	8022	-0-	-798 B	-0-	562	1	7460	3	N	-0-			-0-
03	8928 X	8552	-0-	-376 B	-0-	661	1	7891	3	N	-0-			-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

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-
01	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	294	1	4158	3	N	-0-			-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	252	1	3612	3	N	-0-			-0-
*03	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	294	1	3877	3	N	-0-			-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

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-
01	7006 X	6799	-0-	-207 B	-0-	448	1	6351	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	5170	-0-	5170 B	5170	337	1	4833	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	6198	-0-	6198 B	11368	437	1	5761	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

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-
01	3162 X	826	-0-	-2336 B	-0-	54	1	772	3	N	-0-			-0-
02	2856 X	1215	-0-	-1641 B	-0-	79	1	1136	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	369	-0-	-2793 B	-0-	26	1	343	3	N	-0-			-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

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-
01	7223 X	6990	-0-	-233 B	-0-	170	1	6820	3	N	-0-			-0-
02	6524 X	6115	-0-	-409 B	-0-	150	1	5965	3	N	-0-			-0-
03	7223 X	5650	-0-	-1573 B	-0-	141	1	5509	3	N	-0-			-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

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-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	20	1	210	3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	14	1	149	3	N	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	11	1	155	3	N	-0-			-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
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-
01	6386	X	5494	-0-	-892	B	-0-	420	1	5074	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4856	-0-	-212	B	-0-	340	1	4516	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5358	-0-	-36	B	-0-	414	1	4944	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

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-
01	11687	X	11687	-0-	-0-	B	-0-	894	1	10793	3	N	-0-					-0-
02	13020	X	10582	-0-	-2438	B	-0-	741	1	9841	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	8269	-0-	-6146	B	-0-	639	1	7630	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

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-
01	9819	X	9819	-0-	-0-	B	-0-	239	1	9580	3	N	-0-					-0-
02	8736	X	6561	-0-	-2175	B	-0-	161	1	6400	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	3552	-0-	-6120	B	-0-	89	1	3463	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

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-
01	1643	N	1603	-0-	-40	B	-0-	123	1	1480	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1426	-0-	-58	B	-0-	100	1	1326	3	N	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1546	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

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-
01	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	42	1	503	3	N	-0-					-0-
02	560	N	470	-0-	-90	B	-0-	33	1	437	3	N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	B	-0-	43	1	508	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

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-
01	1178	N	760	-0-	-418	B	-0-	58	1	702	3	N	-0-					-0-
02	924	N	704	-0-	-220	B	-0-	49	1	655	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	793	-0-	-261	B	-0-	61	1	732	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

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-
01	11129	X	9413	-0-	-1716	B	-0-	379	1	9034	3	N	-0-					-0-
02	9744	X	8744	-0-	-1000	B	-0-	374	1	8370	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	9319	-0-	-1469	B	-0-	413	1	8906	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 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
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-
01	5580 X	4779	-0-	-801 B	-0-	200	1	4579	3	N	-0-					-0-
02	4743 X	4743	-0-	-0- B	-0-	212	1	4531	3	N	-0-					-0-
*03	5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-	254	1	5126	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

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-
01	9796 X	7517	-0-	-2279 B	-0-	314	1	7203	3	N	-0-					-0-
02	8848 X	7190	-0-	-1658 B	-0-	321	1	6869	3	N	-0-					-0-
03	9672 X	7423	-0-	-2249 B	-0-	350	1	7073	3	N	-0-					-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

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-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 159793 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13963 - 14032

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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

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-
01	9393 X	5052	-0-	-4341 B	-0-	386	1	4666	3	N	-0-					-0-
02	8260 X	7958	-0-	-302 B	-0-	558	1	7400	3	N	-0-					-0-
03	8649 X	4729	-0-	-3920 B	-0-	365	1	4364	3	N	-0-					-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

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-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
*03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

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-
01	6014 X	5578	-0-	-436 B	-0-	485	1	5093	3	N	-0-					-0-
02	5404 X	4828	-0-	-576 B	-0-	415	1	4413	3	N	-0-					-0-
03	5983 X	5383	-0-	-600 B	-0-	360	1	5023	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	6262 X	5965	-0-	-297 B	-0-	519	1	5446	3	N	-0-					-0-
02	5656 X	5570	-0-	-86 B	-0-	479	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	6200 X	5758	-0-	-442 B	-0-	385	1	5373	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

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-
01	9827 X	9572	-0-	-255 B	-0-	240	1	9332	3	N	-0-					-0-
02	8876 X	8479	-0-	-397 B	-0-	194	1	8285	3	N	-0-					-0-
03	9827 X	9465	-0-	-362 B	-0-	219	1	9246	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

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-
01	5828 X	4203	-0-	-1625 B	-0-	169	1	4034	3	N	-0-					-0-
02	5124 X	3464	-0-	-1660 B	-0-	148	1	3316	3	N	-0-					-0-
03	5549 X	4782	-0-	-767 B	-0-	212	1	4570	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

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-
01	31555 X	31555	-0-	-0- B	-0-	2413	1	29142	3	N	-0-					-0-
02	28563 X	28563	-0-	-0- B	-0-	2001	1	26562	3	N	-0-					-0-
*03	32399 X	32399	-0-	-0- B	-0-	2504	1	29895	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

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-
01	6944 X	6201	-0-	-743 B	-0-	155	1	6046	3	N	-0-					-0-
02	5796 X	5615	-0-	-181 B	-0-	128	1	5487	3	N	-0-					-0-
*03	6419 X	6419	-0-	-0- B	-0-	149	1	6270	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

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-
01	24676 X	17446	-0-	-7230 B	-0-	702	1	16744	3	N	-0-					-0-
02	21644 X	16910	-0-	-4734 B	-0-	724	1	16186	3	N	-0-					-0-
03	23746 X	18966	-0-	-4780 B	-0-	841	1	18125	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

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-
01	6882 X	6017	-0-	-865 B	-0-	460	1	5557	3	N	-0-					-0-
02	6216 X	5554	-0-	-662 B	-0-	389	1	5165	3	N	-0-					-0-
*03	7743 X	7743	-0-	-0- B	-0-	598	1	7145	3	N	-0-					-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
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-
01	12710 X	11414	-0-	-1296 B	-0-	278	1	11136	3	N	-0-					-0-
02	13048 X	10480	-0-	-2568 B	-0-	258	1	10222	3	N	-0-					-0-
03	12462 X	11679	-0-	-783 B	-0-	292	1	11387	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

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-
01	4495 X	1586	-0-	-2909 B	-0-	138	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	2912 X	1152	-0-	-1760 B	-0-	99	1	1053	3	N	-0-					-0-
03	2728 X	1320	-0-	-1408 B	-0-	88	1	1232	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

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-
01	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	769	1	8072	3	N	-0-					-0-
02	8680 X	6638	-0-	-2042 B	-0-	571	1	6067	3	N	-0-					-0-
03	9610 X	7083	-0-	-2527 B	-0-	473	1	6610	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

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-
01	16554 X	14232	-0-	-2322 B	-0-	595	1	13637	3	N	-0-					-0-
02	14056 X	12521	-0-	-1535 B	-0-	560	1	11961	3	N	-0-					-0-
03	15624 X	13613	-0-	-2011 B	-0-	643	1	12970	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

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-
01	7006 X	6481	-0-	-525 B	-0-	271	1	6210	3	N	-0-					-0-
02	6328 X	6029	-0-	-299 B	-0-	270	1	5759	3	N	-0-					-0-
03	7006 X	6630	-0-	-376 B	-0-	313	1	6317	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

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-
01	2418 X	2282	-0-	-136 B	-0-	198	1	2084	3	N	-0-					-0-
02	2044 N	2001	-0-	-43 B	-0-	172	1	1829	3	N	-0-					-0-
*03	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	150	1	2095	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

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-
01	5363 X	4891	-0-	-472 B	-0-	425	1	4466	3	N	-0-					-0-
02	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	404	1	4297	3	N	-0-					-0-
*03	5090 X	5090	-0-	-0- B	-0-	340	1	4750	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	4464 X	4119	-0-	-345 B	-0-	358	1	3761	3	N	-0-			-0-
02	3976 X	3650	-0-	-326 B	-0-	314	1	3336	3	N	-0-			-0-
03	4402 X	4014	-0-	-388 B	-0-	268	1	3746	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

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-
01	5890 X	5737	-0-	-153 B	-0-	240	1	5497	3	N	-0-			-0-
02	5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	237	1	5066	3	N	-0-			-0-
03	5921 X	5740	-0-	-181 B	-0-	271	1	5469	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

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-
01	3224 X	2226	-0-	-998 B	-0-	155	1	2071	3	N	-0-			-0-
02	2912 X	2336	-0-	-576 B	-0-	153	1	2183	3	N	-0-			-0-
*03	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	184	1	2302	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

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-
01	15469 X	13062	-0-	-2407 B	-0-	525	1	12537	3	N	-0-			-0-
02	13663 X	13663	-0-	-0- B	-0-	585	1	13078	3	N	-0-			-0-
03	14818 X	14187	-0-	-631 B	-0-	629	1	13558	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

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-
01	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	159	1	1916	3	N	-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	94	1	1242	3	N	-0-			-0-
03	2077 N	1492	-0-	-585 B	-0-	115	1	1377	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

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-
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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

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-
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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
01	11904 X	9502	-0-	-2402 B	-0-	397	1	9105	3	N	-0-					-0-
02	10304 X	6692	-0-	-3612 B	-0-	299	1	6393	3	N	-0-					-0-
03	11098 X	6920	-0-	-4178 B	-0-	327	1	6593	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

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-
01	6696 X	6125	-0-	-571 B	-0-	450	1	5675	3	N	-0-					-0-
02	6132 X	5190	-0-	-942 B	-0-	343	1	4847	3	N	-0-					-0-
03	6789 X	5898	-0-	-891 B	-0-	436	1	5462	3	N	-0-					-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

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-
01	1457 N	581	-0-	-876 B	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	396	-0-	-864 B	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
03	837 N	214	-0-	-623 B	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

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-
01	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	128	1	2937	3	N	-0-					-0-
02	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	129	1	2750	3	N	-0-					-0-
*03	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	160	1	3224	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

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-
01	3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	164	1	3765	3	N	-0-					-0-
02	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	164	1	3500	3	N	-0-					-0-
03	3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	185	1	3724	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

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-
01	8711 X	3766	-0-	-4945 B	-0-	92	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	5908 X	3854	-0-	-2054 B	-0-	95	1	3759	3	N	-0-					-0-
*03	9654 X	9654	-0-	-0- B	-0-	241	1	9413	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

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-
01	16120 X	14271	-0-	-1849 B	-0-	347	1	13924	3	N	-0-					-0-
02	13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	324	1	12824	3	N	-0-					-0-
*03	14415 X	14415	-0-	-0- B	-0-	360	1	14055	3	N	-0-					-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
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-
01	5270 X	4793	-0-	-477 B	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
02	4620 X	4265	-0-	-355 B	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
03	5115 X	4271	-0-	-844 B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

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-
01	2201 X	217	-0-	-1984 B	-0-	26	1	191	3	N	-0-					-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	113	1	1006	3	N	-0-					-0-
*03	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	322	1	4397	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

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-
01	1395 N	1073	-0-	-322 B	-0-	128	1	945	3	N	-0-					-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	141	1	1252	3	N	-0-					-0-
*03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	173	1	2361	3	N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

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-
01	1643 N	1594	-0-	-49 B	-0-	67	1	1527	3	N	-0-					-0-
02	1568 N	1513	-0-	-55 B	-0-	68	1	1445	3	N	-0-					-0-
*03	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	85	1	1721	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

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-
01	1116 N	896	-0-	-220 B	-0-	66	1	830	3	N	-0-					-0-
02	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	54	1	768	3	N	-0-					-0-
03	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	68	1	848	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

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-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	49	1	658	3	N	-0-					-0-
02	980 N	204	-0-	-776 B	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
03	2015 N	188	-0-	-1827 B	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

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-
01	3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	129	1	2951	3	N	-0-					-0-
02	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	125	1	2670	3	N	-0-					-0-
03	2480 X	1037	-0-	-1443 B	-0-	49	1	988	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	10292	X	9176	-0-	-1116	B	-0-	384	1	8792	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	6313	-0-	-3963	B	-0-	282	1	6031	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	8515	-0-	-2862	B	-0-	402	1	8113	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	B	-0-	531	1	7098	3	N	-0-					-0-
02	8208	X	8208	-0-	-0-	B	-0-	537	1	7671	3	N	-0-					-0-
*03	6619	X	6619	-0-	-0-	B	-0-	490	1	6129	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

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-
01	2356	X	1180	-0-	-1176	B	-0-	103	1	1077	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	489	-0-	-1639	B	-0-	42	1	447	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	293	-0-	-2063	B	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

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-
01	7099	X	6313	-0-	-786	B	-0-	416	1	5897	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5378	-0-	-614	B	-0-	351	1	5027	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	5511	-0-	-1123	B	-0-	389	1	5122	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

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-
01	11129	X	8261	-0-	-2868	B	-0-	345	1	7916	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	7067	-0-	-2761	B	-0-	316	1	6751	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	8042	-0-	-2622	B	-0-	380	1	7662	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

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-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1289	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1345	-0-	-19	B	-0-	90	1	1255	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

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-
01	20574	X	20574	-0-	-0-	B	-0-	501	1	20073	3	N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	B	-0-	375	1	14852	3	N	-0-					-0-
*03	13994	X	13994	-0-	-0-	B	-0-	350	1	13644	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	32240 X	31323	-0-	-917 B	-0-	785	1	30538	3	N	-0-					-0-
02	29120 X	28232	-0-	-888 B	-0-	645	1	27587	3	N	-0-					-0-
03	34658 X	32163	-0-	-2495 B	-0-	745	1	31418	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

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-
01	2077 X	1642	-0-	-435 B	-0-	196	1	1446	3	N	-0-					-0-
02	1596 X	1422	-0-	-174 B	-0-	144	1	1278	3	N	-0-					-0-
*03	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	168	1	2296	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

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-
01	4836 X	4564	-0-	-272 B	-0-	191	1	4373	3	N	-0-					-0-
02	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	217	1	4629	3	N	-0-					-0-
03	5115 X	4756	-0-	-359 B	-0-	225	1	4531	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

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-
01	3286 X	3046	-0-	-240 B	-0-	74	1	2972	3	N	-0-					-0-
02	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	109	1	4303	3	N	-0-					-0-
*03	4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	116	1	4543	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

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-
01	7161 X	2662	-0-	-4499 B	-0-	111	1	2551	3	N	-0-					-0-
02	6076 X	2675	-0-	-3401 B	-0-	120	1	2555	3	N	-0-					-0-
*03	7716 X	7716	-0-	-0- B	-0-	364	1	7352	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

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-
01	16430 X	14723	-0-	-1707 B	-0-	592	1	14131	3	N	-0-					-0-
02	14756 X	13370	-0-	-1386 B	-0-	572	1	12798	3	N	-0-					-0-
03	16337 X	14342	-0-	-1995 B	-0-	636	1	13706	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

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-
01	5797 X	5722	-0-	-75 B	-0-	239	1	5483	3	N	-0-					-0-
02	5264 X	5189	-0-	-75 B	-0-	232	1	4957	3	N	-0-					-0-
03	5828 X	5669	-0-	-159 B	-0-	268	1	5401	3	N	-0-					-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
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-
01	9455 X	6243	-0-	-3212 B	-0-	261	1	5982	3	N	-0-			-0-
02	6950 X	6950	-0-	-0- B	-0-	311	1	6639	3	N	-0-			-0-
*03	7251 X	7251	-0-	-0- B	-0-	342	1	6909	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

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-
01	23498 X	18193	-0-	-5305 B	-0-	443	1	17750	3	N	-0-			-0-
02	17668 X	14642	-0-	-3026 B	-0-	360	1	14282	3	N	-0-			-0-
03	19158 X	15083	-0-	-4075 B	-0-	377	1	14706	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

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-
01	23498 X	21608	-0-	-1890 B	-0-	542	1	21066	3	N	-0-			-0-
02	20300 X	17416	-0-	-2884 B	-0-	398	1	17018	3	N	-0-			-0-
03	22475 X	15633	-0-	-6842 B	-0-	362	1	15271	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

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-
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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

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-
01	19034 X	18196	-0-	-838 B	-0-	384	1	17812	3	N	-0-			-0-
02	17192 X	15771	-0-	-1421 B	-0-	342	1	15429	3	N	-0-			-0-
03	18507 X	17388	-0-	-1119 B	-0-	383	1	17005	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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-
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-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

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-
01	8153 X	4505	-0-	-3648 B	-0-	331	1	4174	3	N	-0-			-0-
02	7364 X	4144	-0-	-3220 B	-0-	274	1	3870	3	N	-0-			-0-
03	8153 X	4148	-0-	-4005 B	-0-	307	1	3841	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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.	11091	-0-	11091	B	11091	741	1	10350	3	N	-0-				-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

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-
01	4006 X	4006	-0-	-0-	B	-0-	479	1	3527	3	N	-0-				-0-
02	2525 X	2525	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2270	3	N	-0-				-0-
*03	2860 X	2860	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2665	3	N	-0-				-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

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-
01	186 N	66	-0-	-120	B	-0-	8	1	58	3	N	-0-				-0-
02	1568 N	895	-0-	-673	B	-0-	90	1	805	3	N	-0-				-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	4	1	60	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

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-
01	16616 X	16431	-0-	-185	B	-0-	16431	3			N	-0-				-0-
02	12796 X	11415	-0-	-1381	B	-0-	11415	3			N	-0-				-0-
03	14880 X	12924	-0-	-1956	B	-0-	12924	3			N	-0-				-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

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-
01	27776 X	18305	-0-	-9471	B	-0-	445	1	17860	3	N	-0-				-0-
02	19528 X	19528	-0-	-0-	B	-0-	481	1	19047	3	N	-0-				-0-
*03	23904 X	23904	-0-	-0-	B	-0-	597	1	23307	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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-
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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

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-
01	31248 X	29200	-0-	-2048	B	-0-	29200	3			N	-0-				-0-
02	28532 X	23884	-0-	-4648	B	-0-	23884	3			N	-0-				-0-
03	31589 X	24334	-0-	-7255	B	-0-	24334	3			N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	135	1	3232	3	N	-0-			-0-
02	2275 X	2275	-0-	-0- B	-0-	97	1	2178	3	N	-0-			-0-
*03	2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-	93	1	1997	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

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-
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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

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-
01	25792 X	19331	-0-	-6461 B	-0-	777	1	18554	3	N	-0-			-0-
02	15512 X	8530	-0-	-6982 B	-0-	365	1	8165	3	N	-0-			-0-
03	17174 X	5763	-0-	-11411 B	-0-	256	1	5507	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

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-
01	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	28	1	1108	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	35	1	1505	3	N	-0-			-0-
*03	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	40	1	1698	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

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-
01	23312 X	21791	-0-	-1521 B	-0-	840	1	20951	3	N	-0-			-0-
02	18788 X	7129	-0-	-11659 B	-0-	298	1	6831	3	N	-0-			-0-
03	19840 X	957	-0-	-18883 B	-0-	42	1	915	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

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-
01	3472 X	2522	-0-	-950 B	-0-	105	1	2417	3	N	-0-			-0-
02	3136 X	2119	-0-	-1017 B	-0-	95	1	2024	3	N	-0-			-0-
03	3472 X	1808	-0-	-1664 B	-0-	85	1	1723	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

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-
01	22909 X	20464	-0-	-2445 B	-0-	823	1	19641	3	N	-0-			-0-
02	19236 X	18366	-0-	-870 B	-0-	786	1	17580	3	N	-0-			-0-
03	21297 X	20706	-0-	-591 B	-0-	919	1	19787	3	N	-0-			-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
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-
01	4557 X	2823	-0-	-1734 B	-0-	337	1	2486	3	N	-0-			-0-
02	3836 X	2927	-0-	-909 B	-0-	296	1	2631	3	N	-0-			-0-
03	3534 X	2620	-0-	-914 B	-0-	179	1	2441	3	N	-0-			-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

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-
01	4619 X	3592	-0-	-1027 B	-0-	243	1	3349	3	N	-0-			-0-
02	4620 X	3253	-0-	-1367 B	-0-	3253	3			N	-0-			-0-
03	5115 X	3891	-0-	-1224 B	-0-	3891	3			N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

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-
01	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	365	1	5053	3	N	-0-			-0-
02	6899 X	6899	-0-	-0- B	-0-	6899	3			N	-0-			-0-
*03	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223	3			N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

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-
01	2139 N	1090	-0-	-1049 B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	180	-0-	-1304 B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
03	713 N	464	-0-	-249 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-

BP AMERICA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 233575 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13096 - 15695

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-
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-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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-
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1008 X	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-			-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			-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
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-
01	1952 X	1952	-0-	-0- B	-0-	132	1	1820	3	N	-0-			-0-
02	2081 X	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
*03	1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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-
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-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

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-
01	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

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-
01	1085 X	838	-0-	-247 B	-0-	57	1	781	3	N	-0-			-0-
02	980 X	686	-0-	-294 B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
03	1085 X	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5491					N	-0-			-0-
02	5491 X	-0-	-0-	-5491 B	-0-					N	-0-			-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580 B	-0-					N	-0-			-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

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-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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
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-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500

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-
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-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					81
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                28
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                28
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                28
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                28
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                28
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                28
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                34
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                34
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                34

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MERCY OIL AND GAS, LP                     560765
    CASCADIA #2                       WELL #:    1    RRCID -> 184329  COMPL. DATE 04/18/2001  TOTAL DEPTH  5871 PERF. 5632 -  5666
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01     2542 #      1684     -0-        -858 B       -5276        252  1     1421  3    Y        10       18  1                  11
                                                                    11  9
 02     2296 #       911     -0-       -1385 B       -6661        109  1      799  3    Y         3        5  1                   9
                                                                     3  9
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -4583    CANCELLED UNDERAGE ->    -2078
 03     2542 #      2506     -0-         -36 B       -4619        363  1     2136  3    Y         6       12  1                   3
                                                                     7  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KOTARA-JANYSEK UNIT               WELL #:    1    RRCID -> 052819  COMPL. DATE 05/27/1972  TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 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-
```

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
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-
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-

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	186 #	233	-0-	47	B	-870	35	1	198	3	Y	-0-			17
02	224 #	184	-0-	-40	B	-910	22	1	162	3	Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -537 CANCELLED UNDERAGE -> -373															
03	310 #	234	-0-	-76	B	-613	34	1	200	3	Y	-0-			17

FORD, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 077946 COMPL. DATE 05/05/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10843

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-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-203					Y	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	B	-217	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -93															
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-155					Y	-0-			-0-

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

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-
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-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

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
01	248 #	317	-0-	69	B	-810	48	1	269	3	Y	-0-			8
02	308 #	244	-0-	-64	B	-874	29	1	215	3	Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -507 CANCELLED UNDERAGE -> -367															
03	403 #	241	-0-	-162	B	-669	35	1	206	3	Y	-0-			8

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
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									
01	8773 #	9234	-0-	461 B	-10836	1337	1	7542	3	N	323	414	1			147
						355	9									
02	7784 #	8505	-0-	721 B	-10115	983	1	7201	3	N	292	52	1			387
						321	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10115																
03	8742 #	10094	-0-	1352 B	-8763	1416	1	8330	3	N	316	410	1			293
						348	9									

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	161 R	250	-0-	89 B	-0-	250	1			Y	-0-					-0-
02	651 R	651	-0-	-0- B	-0-	549	1	102	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	1			Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			40
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			40
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-			40

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
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
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
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					42
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					42
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					42

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

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
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					105
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					105
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					105

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

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
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

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

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									
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	153	183	1			123
						168	9									
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	41	1	333	2	Y	69					192
						76	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	35	1	283	2	Y	75	160	1			107
						83	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412

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
01	2356 #	316	-0-	-2040	-0-	316	2			N	-0-					192
02	1036 N	404	-0-	-632 B	-0-	241	2	163	9	N	148	186	1			154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	98	1			56

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2077 #	1156	-0-	-921	-0-	179	1	977	2	N	-0-					61
*02	1876 #	949	-0-	-927	-0-	137	1	812	2	N	-0-	11	7			50
03	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					50

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
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-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	651 X	332	-0-	-319	-0-	50	1	272	2	N	9					96
						10	9									
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					96
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					96

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
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									
01	279 N	48	-0-	-231	-0-	7	1	38	2	N	3					181
						3	9									
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					181
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

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-
01	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	94	1	5251	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4665	-0-	4665	4665	84	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	9224	91	1	4468	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	225	164	1			189
*02	448	N	425	-0-	-23	-0-	55	1	324	2	N	42	167	1	7	7	57
							46	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PHIL POWER (5100) 71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109

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-
01	186	X	117	-0-	-69	-0-	18	1	99	2	N	-0-					-0-
*02	168	X	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
*02	PRTL PLG	136	-0-	136	11930	19	1	111	2	N	5	44	7			135
						6	9									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11930					N	NO RPT					135

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - WELL PLUGGED 12/17/12

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

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-
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-

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

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-
01	0 #	-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-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	911	-0-	-546	-0-	874	2	37 9	Y	34	28 1		5

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

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-
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-

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	493	2	34	9	Y	31	30	1			9
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	343	2	24	9	Y	22	26	1			5
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	540	2	31	9	Y	28	27	1			5

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-					-0-
02	28 #	6	-0-	-22 B	-53	6	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53												
03	62 #	84	-0-	22 B	-31	84	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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

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-
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-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

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-
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-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4960 - 5010

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	271	-0-	271 B	271	110	2	161	9	Y	146	121	1			25
02	14B2 EXT	595	-0-	595 B	866	323	2	272	9	Y	247	221	1			51
03	14B2 EXT	605	-0-	605 B	1471	337	2	268	9	Y	244	241	1			55

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

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
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-
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-

TBC PETROLEUM 840290
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 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
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
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0 N	119	-0-	119 B	221	119	2		Y	-0-			-0-
02	360 N	139	-0-	-221 B	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			208
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208

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

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
01	372 N	210	-0-	-162 B	-0-	210	2			N	-0-			181
02	308 N	104	-0-	-204 B	-0-	104	2			N	-0-			181
*03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

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-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			-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

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
01	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-			33
02	196 #	102	-0-	-94	-0-	102	2			N	-0-			33
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			33

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

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-
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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-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

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
01	1829 #	1721	-0-	-108	-0-	1710	2	11	9	N	10			100
02	1652 #	1553	-0-	-99	-0-	1542	2	11	9	N	10			110
03	1891 #	1512	-0-	-379	-0-	1501	2	11	9	N	10			120

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	103	2	55	9	N	50					146
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	103	2	55	9	N	50	175	1			21
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	103	2	44	9	N	40					61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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-
01	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
02	1932 #	1587	-0-	-345	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
03	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	2		N	-0-			-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

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-
01	5332	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-
02	4816	-0-	-0-	-4816	-0-				N	-0-			-0-
03	5332	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
01	310 #	147	-0-	-163	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	280 #	193	-0-	-87	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-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
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
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			58
02	1372 N	1237	-0-	-135	-0-	1237	2		N	-0-			58
03	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2		N	-0-			58

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
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-

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
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-
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-

SMITH, DELMAR J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003742 COMPL. DATE 07/06/1960 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4614 - 4619

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-
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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

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-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2348	-0-	-984	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2683	-0-	-1006	-0-	2683	2		N	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
FROMME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234276 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 2242 PERF. 2082 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	685	-0-	-2105	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			-0-
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-

KENNE WELL #: 1 RRCID -> 262181 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102

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-
*01	4960 X	1451	-0-	-3509	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	1521	-0-	-2399	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	2017	-0-	-2323	-0-	2017	2		N	-0-			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

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-
01	3348 X	3200	-0-	-148	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	2280	-0-	-1108	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2180	2		N	-0-			-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285

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
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-
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-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

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-
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-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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-
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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

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-
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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

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-
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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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-
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-

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

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-
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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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

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-
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-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	24	1	225	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	3	2	1			4
							3	9									
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	26	1	215	2	N	4	5	1			3
							4	9									

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	478	2	N	7	5	1			9
							8	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	7	10	1			6
							8	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	5	5	1			6
							6	9									
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	50	1	418	2	N	8	8	1			6
							9	9									

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	6	4	1			7
							7	9									
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	36	1	343	2	N	4	7	1			4
							4	9									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	3	4	1			3
							3	9									
*03	403	N	360	-0-	-43	-0-	38	1	315	2	N	6	4	1			5
							7	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

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-
01	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	-0-
02	952	#	NO RPT	-0-	-952	-0-			N	NO RPT	-0-
03	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150) 73293 136 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 1 RRCID -> 246452 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 3031 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	4061	2164	-0-	-1897	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02	3668	1108	-0-	-2560	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
03	4061	1872	-0-	-2189	-0-	1872	2		N	-0-			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	5425 X	3920	-0-	-1505	-0-	3920	2		N	-0-			-0-
*02	T. A.	3335	-0-	3335	3335	3335	2		N	-0-			-0-
*03	T. A.	3354	-0-	3354	6689	3354	2		N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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-
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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	395	-0-	395	395	37	1	352	2	N	5					5
						6	9									
01	14B2 EXT	383	-0-	383	778	37	1	340	2	N	5	6	1			4
						6	9									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	1	4	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	778					N	-0-	1	1			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

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-
01	403 X	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196 X	115	-0-	-81	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3560) 73293 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188981 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3508 - 3511

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	3441 #	3259	-0-	-182	-0-	403	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3248 #	3073	-0-	-175	-0-	338	1	2735	2	N	-0-					-0-
*03	3689 R	3689	-0-	-0-	-0-	403	1	3286	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	22	1	200	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	3	4	1			3
						3	9									

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
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	104	1	993	2	Y	15	10	1			19
							17	9									
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	99	1	919	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	906	2	Y	16	9	1			19
							18	9									
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	118	1	999	2	Y	18	22	1			15
							20	9									

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
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									
01	18817	#	18148	-0-	-669	-0-	216	1	17821	2	N	101					173
							111	9									
02	16996	#	16334	-0-	-662	-0-	195	1	16041	2	N	89	179	1			83
							98	9									
03	18817	#	17920	-0-	-897	-0-	216	1	17557	2	N	134					217
							147	9									

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
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							
01	28706	X	25305	-0-	-3401	-0-	1829	1	23070	2	N	368	369	1			417
							1	4	405	9							
02	25928	X	24956	-0-	-972	-0-	1661	1	22941	2	N	321	362	1			376
							1	4	353	9							
03	28706	X	26435	-0-	-2271	-0-	1884	1	24174	2	N	343	355	1			364
							377	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14570	X	11123	-0-	-3447	-0-	649	1	10474	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	9887	-0-	-1453	-0-	584	1	9303	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10507	-0-	-2048	-0-	615	1	9892	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		682	-0-	682	3989	64	1	608	2	Y	9	6	1			12
							10	9									
01	INC G-10		675	-0-	675	4664	65	1	601	2	Y	8	12	1			8
							9	9									
*02	2800	N	618	-0-	-2182	2482	60	1	547	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
*03	3100	N	699	-0-	-2401	81	73	1	614	2	Y	11	14	1			9
							12	9									

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
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	226	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

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
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-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3008	-0-	3008	3319	3008	2			Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	126	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					115
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					120
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	N	5					125

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	169	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

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	2400	-0-	-328	-0-	223	1	2142	2	Y	32	23	1			41
							35	9									
01	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	245	1	2287	2	Y	33	44	1			30
							36	9									
*02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	261	1	2401	2	Y	45	24	1			51
							50	9									
*03	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	235	1	1984	2	Y	36	57	1			30
							40	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

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	3515	-0-	-2964	-0-	328	1	3136	2	Y	46	34	1			60
							51	9									
01	5797	X	3305	-0-	-2492	-0-	314	1	2943	2	Y	44	65	1			39
							48	9									
*02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	309	1	2849	2	Y	52	30	1			61
							57	9									
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	357	1	3020	2	Y	54	70	1			45
							59	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	87	1	834	2	Y	12	9	1			16
							13	9									
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	85	1	800	2	Y	11	17	1			10
							12	9									
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	670	2	Y	13	8	1			15
							14	9									
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	102	1	862	2	Y	15	17	1			13
							17	9									

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
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									
01	2232	X	2183	-0-	-49	-0-	403	1	1768	2	N	11					149
							12	9									
02	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	338	1	1560	2	N	12	149	1			12
							13	9									
*03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	403	1	1967	2	N	5					17
							6	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6128	-0-	-5528	-0-	571	1	5467	2	Y	82	54	1			103
							90	9									
01	10695	X	6490	-0-	-4205	-0-	618	1	5780	2	Y	84	111	1			76
							92	9									
*02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	451	1	4151	2	Y	77	60	1			93
							85	9									
*03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	563	1	4745	2	Y	86	108	1			71
							95	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	Y	16	9	1			19
							18	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	873	2	Y	13	21	1			11
							14	9									
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	111	1	1018	2	Y	19	9	1			21
							21	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	817	2	Y	15	24	1			12
							17	9									

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
*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	917	-0-	-292	-0-	140	1	775	2	N	2	10	7			102
							2	9									
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									
01	930	X	844	-0-	-86	-0-	140	1	704	2	N	-0-					13
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	4					17
							4	9									
03	899	X	854	-0-	-45	-0-	140	1	713	2	N	1					18
							1	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

*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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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									
01	13113	#	12314	-0-	-799	-0-	711	1	11481	2	N	111	183	1			157
							122	9									
02	11592	#	10938	-0-	-654	-0-	641	1	10216	2	N	74					231
							81	9									
03	12834	#	12019	-0-	-815	-0-	696	1	11194	2	N	117	183	1			165
							129	9									

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

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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					149
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					149
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149

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
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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	284	1	679	2	Y	2			16
							2	9							
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	167	1	758	2	Y	2			18
							2	9							
*03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	173	1	796	2	Y	14			32
							15	9							

HARTT G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230784 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10336 - 10354

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

*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
*01	23250	X	1029	-0-	-22221	-0-	1017	2	12	9	N	11			240
*02	21000	X	767	-0-	-20233	-0-	755	2	12	9	N	11			251
*03	23250	X	543	-0-	-22707	-0-	529	2	14	9	N	13			264

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

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
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	651	1	1557	2	Y	24			129
							26	9							
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	678	1	3080	2	Y	9			138
							10	9							
*03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	762	1	3509	2	Y	3			141
							3	9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

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
01	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	523	1	1706	2	N	-0-			32
02	2044	X	1959	-0-	-85	-0-	479	1	1480	2	N	-0-			32
03	2480	X	2201	-0-	-279	-0-	530	1	1671	2	N	-0-			32

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
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-
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-

HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

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
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

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
01	15779 X	11563	-0-	-4216	-0-	11460	2	103	9	N	94	183	1			100
02	10276 X	10189	-0-	-87	-0-	10108	2	81	9	N	74					174
03	11377 X	10820	-0-	-557	-0-	10745	2	75	9	N	68					242

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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223768 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11764 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12														

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
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
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	1120	1	7366	3	N	-0-					187
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	991	1	6524	3	N	60					247
							66	9									
*03	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	1160	1	7060	3	N	32	167	1			112
							35	9									

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
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									
01	39711	X	34001	-0-	-5710	-0-	1980	1	31963	2	N	53					157
							58	9									
02	33040	X	30539	-0-	-2501	-0-	1799	1	28676	2	N	58					215
							64	9									
03	36487	X	33488	-0-	-2999	-0-	1955	1	31427	2	N	96	168	1			143
							106	9									

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1181	-0-	-1671	-0-	110	1	1053	2	Y	16	13	1			21
							18	9									
01	2759	X	1249	-0-	-1510	-0-	119	1	1111	2	Y	17	23	1			15
							19	9									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	519	2	Y	9	11	1			13
							10	9									
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	3	13	1			3
							3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

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-
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-

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

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
01	12214	X	7209	-0-	-5005	B	-0-	7209	2			N	-0-					62
02	9436	X	4786	-0-	-4650	B	-0-	4786	2			N	-0-					62
*03	8489	X	8489	-0-	-0-	B	-0-	8489	2			N	-0-					62

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

10	9424	X	8591	-0-	-833	-0-	875	1	7703	3	Y	12				91
							13	9								
11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	905	1	9137	2	Y	30				121
							33	9								
12	9362	X	8510	-0-	-852	-0-	664	1	7832	2	Y	13				134
							14	9								
01	8587	X	7394	-0-	-1193	-0-	724	1	6658	2	Y	11				145
							12	9								
02	9408	X	9263	-0-	-145	-0-	845	1	8404	2	Y	13				158
							14	9								
03	10416	X	3913	-0-	-6503	-0-	544	1	3362	2	Y	6				164
							7	9								

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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-
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-

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

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-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	237	1	306	2	N	-0-					-0-
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	213	1	252	2	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	243	1	398	2	N	-0-					-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

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-
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-

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

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-
01	4836	X	3380	-0-	-1456	-0-	637	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2896	-0-	-1220	-0-	568	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2982	-0-	-1513	-0-	603	1	2379	2	N	-0-					-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

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-
01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	954	1	7859	2	N	-0-					-0-
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	860	1	6977	2	N	-0-					-0-
*03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	894	1	6862	2	N	-0-					-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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	18941	X	18769	-0-	-172	-0-	2476	1	16293	3	N	-0-			-0-
02	17808	X	17031	-0-	-777	-0-	2247	1	14784	3	N	-0-			-0-
03	19716	X	18767	-0-	-949	-0-	2648	1	16119	3	N	-0-			-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

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
01	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	2993	1	19694	3	N	-0-			5
02	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	2685	1	17671	3	N	-0-			5
*03	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	3176	1	19336	3	N	-0-			5

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

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-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-			-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

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-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	654	1	4301	3	N	-0-			-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	617	1	4057	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	4931	-0-	-711	-0-	696	1	4235	3	N	-0-			-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

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-
01	2728	#	2678	-0-	-50	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
02	2576	#	2542	-0-	-34	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
03	2852	#	2354	-0-	-498	-0-	2354	2			N	-0-			-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
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	308	-0-	-374	-0-	29	1	275	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	29	1	278	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
01	2763		2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					80
02	2100		2008	-0-	-92	-0-	2000	2	8	9	N	7					87
03	2325		1487	-0-	-838	-0-	1487	2			N	-0-					87

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

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
01	12843		12843	-0-	-0-	-0-	12755	2	88	9	N	80					144
02	10688		10688	-0-	-0-	-0-	10621	2	67	9	N	61	179	1			26
*03	T. A.		10097	-0-	10097	10097	10011	2	86	9	N	78					104

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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
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-
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-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	173	1	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	307	175	1	249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203	345	1	107

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

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-
01	2139 X	1328	-0-	-811	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
02	1904 X	1093	-0-	-811	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2		N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-

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
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-
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	585	1	5923	2	N	-0-			-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	522	1	5181	2	N	-0-			-0-
*03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	574	1	5719	2	N	-0-			-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
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-
01	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	1978	1	31926	2	N	-0-			-0-
02	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	1788	1	28486	2	N	-0-			-0-
*03	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	1932	1	31060	2	N	-0-			-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
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-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	20212	X	18639	-0-	-1573	-0-	1087	1	17552	2	N	-0-			-0-
02	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	991	1	15787	2	N	-0-			-0-
*03	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	1082	1	17399	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

BABER ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 230661 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520

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-
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-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

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
01	2387 X	2359	-0-	-28	-0-	523	1	1836	2	N	-0-			39
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	479	1	1684	2	N	-0-			39
*03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	530	1	1890	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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-
01	279 N	191	-0-	-88	-0-	2	1	188	2	N	1			1
						1	9							
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	2	1	189	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	1			2
						1	9							

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

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
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			37
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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-
01	2708		2708	-0-	-0-	-0-	378	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	2762		2762	-0-	-0-	-0-	365	1	2397	2	N	-0-					-0-
*03	T. A.		3617	-0-	3617	3617	433	1	3184	2	N	-0-					-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
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-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		61	-0-	61	61	8	1	53	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		55	-0-	55	116	6	1	49	2	N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

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
01	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	2267	1	14900	2	N	-0-					123
02	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	1700	1	8559	2	N	-0-					123
*03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	1339	1	5674	2	N	-0-					123

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CURTISS WELL #: 1 RRCID -> 214062 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4932 - 4944

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

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-
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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
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-

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

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-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-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

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-
01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	513	-0-	-386	-0-	513	3			Y	-0-					-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

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-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					-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

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-
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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-
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	899 N	660	-0-	-239	-0-	640	2	20	9	N	18					56
02	728 N	142	-0-	-586	-0-	138	2	4	9	N	4					60
03	868 N	750	-0-	-118	-0-	729	2	21	9	N	19					79

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
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									
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	200	2	7	9	N	6					18
02	224 N	44	-0-	-180	-0-	43	2	1	9	N	1					19
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	228	2	7	9	N	6					25

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
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
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	149	139	1			38
02	7560 X	230	-0-	-7330	-0-	151	2	79	9	N	72					110
03	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	1529	2	199	9	N	181	173	1			118

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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
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-
01	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
02	12096	X	-0-	-0-	-12096	-0-					N	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	7381	X	3453	-0-	-3928	-0-	3435	2	18	9	N	16					164
02	4060	X	3262	-0-	-798	-0-	3247	2	15	9	N	14					178
03	4495	X	3555	-0-	-940	-0-	3543	2	12	9	N	11					189

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1240	X	530	-0-	-710	-0-	454	2	76	9	N	69					158
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	690	2	68	9	N	62	172	1			48
*03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66	9	N	60					108

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1798	X	245	-0-	-1553	-0-	95	2	150	9	N	136					201
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	42	153	1			90
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	37					127

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3460	2	376	9	N	342	368	1			230
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2858	2	329	9	N	299	343	1			186
*03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3142	2	336	9	N	305	333	1			158

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
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
01	4092	X	438	-0-	-3654	-0-	338	2	100	9	N	91	171	1			82
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	421	2	119	9	N	108					190
03	465	X	389	-0-	-76	-0-	298	2	91	9	N	83	181	1			92

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	3042	-0-	-318	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2		N	-0-			-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

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-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

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-
01	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-			-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

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-
01	837 #	764	-0-	-73	-0-	764	2		N	-0-			-0-
02	728 #	641	-0-	-87	-0-	641	2		N	-0-			-0-
03	806 #	760	-0-	-46	-0-	760	2		N	-0-			-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

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-
01	930 X	764	-0-	-166	-0-	764	2		N	-0-			-0-
02	840 X	668	-0-	-172	-0-	668	2		N	-0-			-0-
03	930 X	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
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-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	7254 X	5780	-0-	-1474	-0-	1378	1	4402	2	N	-0-			-0-
02	6188 X	4245	-0-	-1943	-0-	1250	1	2995	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

W. J. FOX "A" WELL #: 44 RRCID -> 248814 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 2467 - 2472

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: 16 RRCID -> 196954 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					56
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					56

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
SCANIO, M WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-	123	1			-0-
02	1316	X	756	-0-	-560	-0-	745	2	11	9	N	10					10
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1	1	8			10

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

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
01	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1898	2	33	9	Y	30	36	1			35
02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	1631	2	30	9	Y	27	23	1			39
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1893	2	23	9	Y	21	26	1			34

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

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
01	806	X	695	-0-	-111	-0-	463	2	232	9	N	211	332	1			85
*02	1316	X	606	-0-	-710	-0-	323	2	283	9	N	257	175	1			167
03	1457	X	461	-0-	-996	-0-	204	2	257	9	Y	234	333	1			68

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

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
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	567	2	535	9	Y	486	503	1			56
02	1400	N	1016	-0-	-384	-0-	594	2	422	9	Y	384	388	1			52
03	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	585	2	494	9	Y	449	448	1			53

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

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
01	1705	#	1623	-0-	-82	-0-	575	2	1048	9	Y	953	971	1			108
02	2548	#	1534	-0-	-1014	-0-	652	2	882	9	Y	802	803	1			107
03	2821	#	1859	-0-	-962	-0-	902	2	957	9	Y	870	874	1			103

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (1600)            //CONT.//   75626 114   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  COX & COX PRODUCTION CO.        //CONT.// 183232
    HYNES, JAMIE -C-                  WELL #:    3    RRCID -> 068968  COMPL. DATE 10/11/1976  TOTAL DEPTH  6586 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01     3352        3352     -0-        -0-           -0-        3352  2                N       -0-                               117
 02     3689        3689     -0-        -0-           -0-        3689  2                N       -0-                               117
*03     4140        4140     -0-        -0-           -0-        4108  2       32  9    N        29      115  1                 31

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CTR PETROLEUM, INC.                     191850
    HEARD, A. W. J.                   WELL #:    2    RRCID -> 063576  COMPL. DATE 05/29/2008  TOTAL DEPTH  6222 PERF. 5578 -  5584
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
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									
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	28	1	58	2	Y	125	172	1			66
							138	9									
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	30	1	45	2	Y	113					179
							124	9									
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	145	2	Y	95	157	1			117
							105	9									

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

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
01	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	264	1	1086	2	Y	-0-					35
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	190	1	982	2	Y	-0-					35
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	379	1	1179	2	Y	55	64	1			26
							61	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

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-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	1062	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	1304	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2724	-0-	-1120	-0-	863	1	1861	2	Y	-0-					-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) //CONT.// 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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							
01	1240 #	1217	-0-	-23	-0-	131	1	978	2	Y	98	93	2	14
						108	9							
02	1120 #	1048	-0-	-72	-0-	128	1	815	2	Y	95	93	2	16
						105	9							
03	1240 #	1019	-0-	-221	-0-	140	1	795	2	Y	76	80	2	12
						84	9							

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		138

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2960) 75668 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: 202 RRCID -> 202079 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2744 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

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-
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-

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

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
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-			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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
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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

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									
01	1674 #	1259	-0-	-415	-0-	147	1	1093	2	N	17					86
						19	9									
02	1568 #	723	-0-	-845	-0-	97	1	617	2	N	8					94
						9	9									
03	1736 #	1530	-0-	-206	-0-	227	1	1289	2	N	13					107
						14	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					36
02	644 X	142	-0-	-502 B	-0-	84	2	58	9	N	53					89
03	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	17					106

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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
01	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	616 X	290	-0-	-326 B	-0-	156	2	134	9	Y	122	108	1			14
03	496 X	323	-0-	-173 B	-0-	106	2	217	9	Y	197	189	1			23

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
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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	3778	3778	-0-	-0-	-0-	162	1	3609	2	N	6					65
						7	9									
02	3585	3585	-0-	-0-	-0-	162	1	3421	2	N	2					67
						2	9									
*03	3832	3832	-0-	-0-	-0-	162	1	3669	2	N	1					68
						1	9									

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

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-
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-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217710 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13434 - 14390

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-
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-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

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									
01	11260 X	11260	-0-	-0- B	-0-	494	1	10746	2	Y	18	18	8			-0-
						20	9									
*02	10568 X	10568	-0-	-0- B	-0-	435	1	10123	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
*03	11356 X	11356	-0-	-0- B	-0-	403	1	10939	2	Y	13	13	8			-0-
						14	9									

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 #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

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									
01	2945 X	1483	-0-	-1462 B	-1471374	692	1	789	2	Y	2					196
						2	9									
02	3304 X	5097	-0-	1793 B	-1469581	294	1	4794	2	Y	8					204
						9	9									
*03	3658 X	3183	-0-	-475 B	-1469581	241	1	2939	2	Y	3					207
						3	9									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

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-
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-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

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
01	14632 X	13505	-0-	-1127 B	-0-	592	1	12881	2	Y	29					130
						32	9									
*02	12730 X	12730	-0-	-0- B	-0-	521	1	12158	2	Y	46	2	8			174
						51	9									
*03	13392 X	13198	-0-	-194 B	-0-	467	1	12680	2	Y	46	110	1	3	8	107
						51	9									

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

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									
01	15097 X	13833	-0-	-1264 B	-0-	1719	1	12105	2	N	8					102
						9	9									
02	15568 X	13261	-0-	-2307 B	-0-	1546	1	11701	2	N	13					115
						14	9									
*03	17236 X	13787	-0-	-3449 B	-0-	1699	1	12086	2	N	2					117
						2	9									

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
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									
01	1302	X	1186	-0-	-116 B	-0-	147	1	1039	2	N	-0-					20
02	1176	X	976	-0-	-200 B	-0-	114	1	862	2	N	-0-					20
*03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	104	1	738	2	N	-0-					20

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
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
01	12462	X	9371	-0-	-3091 B	-0-	1165	1	8206	2	N	-0-					82
02	10948	X	9563	-0-	-1385 B	-0-	1116	1	8446	2	N	1					83
							1	9									
*03	12121	X	11458	-0-	-663 B	-0-	1412	1	10046	2	N	-0-					83

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
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									
01	13454	X	12313	-0-	-1141 B	-0-	1530	1	10776	2	Y	6					56
							7	9									
02	11592	X	10841	-0-	-751 B	-0-	1265	1	9576	2	Y	-0-					56
*03	12679	X	11139	-0-	-1540 B	-0-	1373	1	9766	2	Y	-0-					56

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	44	1	961	2	Y	13	11	8			7
							14	9									
02	336	N	232	-0-	-104 B	-0-	9	1	214	2	Y	8	8	8			7
							9	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	47	1	1279	2	Y	13	4	1	13	8	3
							14	9									

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
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-
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-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	632	1	4453	2	Y	1					22
						1	9									
02	5236 X	4532	-0-	-704 B	-0-	529	1	4003	2	Y	-0-					22
*03	5797 X	4773	-0-	-1024 B	-0-	588	1	4185	2	Y	-0-					22

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

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
01	4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	4321	2	83	9	N	75					207
*02	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-					207
*03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					207

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
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-
01	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	51	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	74	1	3014	2	N	-0-					-0-
*03	2928 R	2928	-0-	-0-	-0-	68	1	2860	2	N	-0-					-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
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
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	20	1	1037	2	N	-0-					150
02	2800 N	2828	-0-	28	28	40	1	2788	2	N	-0-					150
*03	2366 N	2338	-0-	-28	-0-	40	1	2298	2	N	-0-					150

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
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-
01	3255 #	1786	-0-	-1469	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	2436 #	1591	-0-	-845	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	2697 #	1683	-0-	-1014	-0-	1683	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					4
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERDALE (2000) //CONT.// 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	N	-0-			95
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			95
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			95

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
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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
01	1054 N	804	-0-	-250	-0-	37	1	767	2	Y	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	2	Y	-0-			-0-
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1349	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

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-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

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-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-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
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-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

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-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

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-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

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-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

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-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

10	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-
01	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-

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	352	1			202
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	159	1			215
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	348	1			82

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2395						N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2395						N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2395						N	-0-				-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	2759 #	1654	-0-	-1105	-0-	1654	2			N	-0-					347
02	2296 #	957	-0-	-1339	-0-	957	2			N	-0-					347
03	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (8100) 78123 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 230255 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8193 - 8197

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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2010 - PLUGGED 10/12/10

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT					110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT					110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT					110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT					110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT					110
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9694					N	NO RPT					110

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

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										
01	15035 X	13288	-0-	-1747	B	-0-	42	1	13075	2	N	155	363	1				194
							171	9										
02	14924 X	13359	-0-	-1565	B	-0-	37	1	13094	2	N	207	183	1				218
							228	9										
03	16523 X	9715	-0-	-6808	B	-0-	36	1	9538	2	N	128	178	1				168
							141	9										

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
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									
01	13330 X	13662	-0-	332 B	-108361	42	1	13294	2	N	296	182	1			193
						326	9									
02	11900 X	12029	-0-	129 B	-108232	33	1	11745	2	N	228	359	1			62
						251	9									
03	13175 X	12353	-0-	-822 B	-108232	45	1	12126	2	N	165	178	1			49
						182	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

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									
01	7597 X	7597	-0-	-0- B	-0-	24	1	7395	2	N	162	359	1			201
						178	9									
02	6842 X	6842	-0-	-0- B	-0-	18	1	6585	2	N	217	182	1			236
						239	9									
*03	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	26	1	6989	2	N	202	182	1			256
						222	9									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

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									
01	3565 X	2218	-0-	-1347 B	-110351	7	1	2176	2	N	32					159
						35	9									
02	3220 X	1423	-0-	-1797 B	-110351	4	1	1388	2	N	28					187
						31	9									
03	3565 X	2074	-0-	-1491 B	-110351	8	1	2002	2	N	58	183	1			62
						64	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					61
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					61
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					61

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

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-
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-

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

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-
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-

SUNBURST, INC. 829461
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3782 #	2230	-0-	-1552	-0-	2162	2	68	9	Y	62					163
02	3416 #	3103	-0-	-313	-0-	3070	2	33	9	Y	30					193
*03	3957 R	3957	-0-	-0-	-0-	3895	2	62	9	Y	56	189	1			60

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

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-
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-

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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	505	1			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	171	1			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	345	1			194

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

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-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 132202 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5202 - 5214

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

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

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-
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-

RUSSEK (7730) //CONT.// 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2009

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

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									
01	1240 N	671	-0-	-569	-0-	313	1	357	2	N	1					76
						1	9									
02	1008 N	475	-0-	-533	-0-	27	1	446	2	N	2					78
						2	9									
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	N	17					95
						19	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

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									
*01	1829 N	1210	-0-	-619	-0-	46	1	1156	2	N	7					82
						8	9									
*02	1596 N	1283	-0-	-313	-0-	43	1	1204	2	N	33					115
						36	9									
*03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	45	1	2249	2	N	27					142
						30	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

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									
*01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	27	5	8			93
						30	9									
*02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	9					102
						10	9									
*03	341 X	331	-0-	-10	-0-	11	1	312	2	Y	7	65	1	1	8	43
						8	9									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	466	1	4876	3	N	100	185	1	1	8	67
							110	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	421	1	3585	3	N	84	5	8			146
							92	9									
*03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	466	1	4537	3	N	64	179	1	4	8	27
							70	9									

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

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
01	6913	X	3097	-0-	-3816	-0-	2847	3	250	9	N	227	184	1			170
02	6608	X	1483	-0-	-5125	-0-	1414	3	69	9	N	63					233
03	7316	X	3373	-0-	-3943	-0-	3152	3	221	9	N	201	189	1			245

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

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
01	14694	X	9630	-0-	-5064	-0-	9521	3	109	9	N	99	185	1			72
*02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7485	3	34	9	N	31					103
*03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1398	3	55	9	N	50					153

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

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
01	54343	X	39213	-0-	-15130	-0-	38929	3	284	9	N	258	191	1			287
*02	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	27967	3	199	9	N	181	190	1			278
*03	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	37928	3	342	9	N	311	379	1			210

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 224964 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10654 - 10735

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

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
01	19468	X	15593	-0-	-3875	-0-	15355	3	238	9	N	216	180	1			214
*02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12123	3	167	9	N	152	176	1			190
*03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13335	3	200	9	N	182	180	1			192

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

10	19995 #	13046	-0-	-6949	-0-	12981	3	65	9	N	59					267
11	19260 #	11800	-0-	-7460	-0-	11647	3	153	9	N	139	187	1			219
12	15376 #	11387	-0-	-3989	-0-	11229	3	158	9	N	144	190	1			173
01	15376 #	11246	-0-	-4130	-0-	11101	3	145	9	N	132	187	1			118
*02	10648 R	10648	-0-	-0-	-0-	10505	3	143	9	N	130					248
*03	10624 R	10624	-0-	-0-	-0-	10486	3	138	9	N	125	190	1			183

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

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
01	3830	1880	-0-	-1950	-0-	1880	3	N	-0-			188
02	2296	2099	-0-	-197	-0-	2099	3	N	-0-			188
03	2542	1796	-0-	-746	-0-	1796	3	N	-0-			188

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 266058 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1352 - 1356

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-
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-

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

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-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	333	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	341	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707	1			N	-0-			-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

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-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

SALEM (1440) 79782 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 223204 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1431 - 1433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1426 #	1017	-0-	-409	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
02	1176 #	876	-0-	-300	-0-	876	2			N	-0-			-0-
03	1054 #	837	-0-	-217	-0-	837	2			N	-0-			-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

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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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-
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-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	2077 #	972	-0-	-1105	-0-	195	1	777	2	N	-0-			-0-
02	1876 #	1036	-0-	-840	-0-	268	1	768	2	N	-0-			-0-
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-

SALEM (2000) 79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
MUSSELMAN, ROSE WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

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-
01	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2	N	-0-			-0-
02	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2	N	-0-			-0-
*03	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2	N	-0-			-0-

SALEM (3200) //CONT.// 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 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
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-
01	13144 X	11616	-0-	-1528	-0-	11616	2		N	-0-			-0-
02	10808 X	9876	-0-	-932	-0-	9876	2		N	-0-			-0-
03	11966 X	9766	-0-	-2200	-0-	9766	2		N	-0-			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	5	-0-	-191 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*03	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2		N	-0-			-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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

MEEK WELL #: 1 RRCID -> 214623 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2314 - 2317

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MUSSLEMAN GU WELL #: A 1 RRCID -> 220044 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 2409 - 2412

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

MUSSELMAN WELL #: B 1 RRCID -> 229484 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2313 - 2316

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-13

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

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-
01	7130 X	6645	-0-	-485	-0-	300	1	6345	3	N	-0-			-0-
02	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	300	1	6329	3	N	-0-			-0-
03	7130 X	6622	-0-	-508	-0-	300	1	6322	3	N	-0-			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

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-
01	14B2 EXT	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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5986	5436	-0-	-550	-0-	207	1	5170	2	Y	54	42	1			30
						59	9									
02	3623	3623	-0-	-0-	-0-	135	1	3375	2	Y	103	65	1			68
						113	9									
*03	4637	4637	-0-	-0-	-0-	176	1	4391	2	Y	64	81	1			51
						70	9									

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

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-
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-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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-
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-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

10	1488 #	1041	-0-	-447	-0-	39	1	987	2	Y	14	14	1			67
						15	9									
11	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	2	Y	17	17	1			67
						19	9									
12	935 R	935	-0-	-0-	-0-	35	1	885	2	Y	14	14	1			67
						15	9									
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					67
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	14	14	1			67
						15	9									
03	1147 #	203	-0-	-944	-0-	8	1	189	2	Y	5	5	1			67
						6	9									

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
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									
01	3658 #	3234	-0-	-424	-0-	123	1	3076	2	Y	32	39	1			18
						35	9									
02	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	87	55	1			50
						96	9									
*03	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	124	1	3099	2	Y	45	59	1			36
						50	9									

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
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									
01	2232 #	1313	-0-	-919	-0-	50	1	1249	2	Y	13	12	1			7
						14	9									
02	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	83	1	2084	2	Y	64	41	1			30
						70	9									
*03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	37	1	930	2	Y	14	33	1			11
						15	9									

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

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
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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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									
01	7533 #	5325	-0-	-2208	-0-	4283	3	404	4	N	580	687	1			614
						638	9									
02	6216 #	3701	-0-	-2515	-0-	2948	3	182	4	N	519	835	1			298
						571	9									
03	6541 #	4187	-0-	-2354	-0-	3265	3	217	4	N	641	359	1			580
						705	9									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	5					76
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	N	-0-					135
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	132	1	63	2	N	-0-					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

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-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	263	1	3077	2	N	-0-					64
02	3052	X	2911	-0-	-141	-0-	196	1	2715	2	N	-0-					64
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	196	1	3347	2	N	-0-					64

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

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-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	202	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	144	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2189	-0-	-384	-0-	144	1	2045	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 206513 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5300 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 64 RRCID -> 177188 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4043 - 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
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

WOOD, CARRIE G. WELL #: 56 RRCID -> 181638 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4094 - 4102

10	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

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

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-
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-

WOOD WELL #: 68-C RRCID -> 192194 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4132 - 4150

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

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

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-
01	868	#	645	-0-	-223	-0-	188	1	457	2	N	-0-					-0-
02	1008	#	851	-0-	-157	-0-	173	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1116	#	915	-0-	-201	-0-	173	1	742	2	N	-0-					-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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-
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-

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

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-
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-

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

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							
01	1519 X	1259	-0-	-260	-0-	943	1	149	2	N	152	168	1	84
						167	9							
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	127	170	1	41
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	141			182

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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-
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-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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-
01	155 X	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	140 X	52	-0-	-88	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-			-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
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									
01	2728	X	2031	-0-	-697	-0-	491	1	1466	2	N	67					205
							74	9									
02	2464	X	1292	-0-	-1172	-0-	339	1	898	2	N	50					255
							55	9									
03	2666	X	1397	-0-	-1269	-0-	339	1	990	2	N	62	170	1			147
							68	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

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
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	150	1	446	2	N	-0-					77
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	288	1	366	2	N	-0-					77
03	558	X	526	-0-	-32	-0-	288	1	238	2	N	-0-					77

WOOD "E" WELL #: 95 RRCID -> 205797 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802

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-
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-

WOOD "E" WELL #: 94 RRCID -> 209449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4814 - 4828

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-
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-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

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-
01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	938	1	7421	2	N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	731	1	5950	2	N	-0-					-0-
*03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	731	1	4780	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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-
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-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "E" WELL #: 105 RRCID -> 215307 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4818 - 4822

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-
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-

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

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-
01	930	X	437	-0-	-493	-0-	127	1	310	2	N	-0-					-0-
02	840	X	798	-0-	-42	-0-	162	1	636	2	N	-0-					-0-
03	930	X	836	-0-	-94	-0-	162	1	674	2	N	-0-					-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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-
01	6045	X	4381	-0-	-1664	-0-	345	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3397	-0-	-1839	-0-	229	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	2579	-0-	-2443	-0-	229	1	2350	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 68 T RRCID -> 191312 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5008

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

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
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-
01	1147	N	941	-0-	-206	-0-	371	1	570	2	N	-0-					-0-
02	980	N	784	-0-	-196	-0-	215	1	569	2	N	-0-					-0-
03	930	N	820	-0-	-110	-0-	215	1	605	2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	757	-0-	757	757	230	1	527	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	995	-0-	995	1752	220	1	775	2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

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-
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-

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

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-
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-

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
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-
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-

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
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
01	47708		21332	-0-	-26376	-0-	21325	2	7	9	N	6					413
02	1904		NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					413
03	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					413

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
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-
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-

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
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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-
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-

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
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
01	4652 X	4652	-0-	-0- B	-0-	104	1	4548	3	Y	-0-					33
02	4228 X	3861	-0-	-367 B	-0-	89	1	3772	3	Y	-0-					33
*03	4745 X	4745	-0-	-0- B	-0-	103	1	4642	3	Y	-0-					33

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

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-
01	14B DENY	-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-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

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-
01	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	180	1	7893	3	Y	-0-					-0-
02	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	179	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03	7378 X	6739	-0-	-639 B	-0-	146	1	6593	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

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-
01	13051 X	11074	-0-	-1977 B	-0-	247	1	10827	3	N	-0-					-0-
02	12432 X	8733	-0-	-3699 B	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-
03	13764 X	10799	-0-	-2965 B	-0-	234	1	10565	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

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-
01	14B DENY	-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-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

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-
01	14B DENY	-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-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	28055 X	21902	-0-	-6153 B	-0-	488	1	21414	3	N	-0-					32
02	23912 X	16312	-0-	-7600 B	-0-	376	1	15936	3	N	-0-					32
03	25761 X	-0-	-0-	-25761 B	-0-					N	-0-					32

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

*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									
*01	6417 X	4594	-0-	-1823 B	-44566	101	1	4445	3	Y	44	80	1			43
						48	9									
*02	7000 X	3536	-0-	-3464 B	-44566	82	1	3454	3	Y	-0-					43
03	7750 X	4184	-0-	-3566 B	-44566	90	1	4064	3	Y	27					81
						30	9									

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

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									
01	5394 X	4739	-0-	-655 B	-0-	105	1	4614	3	N	18	179	1			28
						20	9									
02	4872 X	3208	-0-	-1664 B	-0-	74	1	3119	3	N	14					42
						15	9									
03	5394 X	4399	-0-	-995 B	-0-	95	1	4304	3	N	-0-					42

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

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
01	12462 X	10697	-0-	-1765 B	-0-	239	1	10458	3	Y	-0-	57
02	10696 X	10227	-0-	-469 B	-0-	236	1	9991	3	Y	-0-	57
03	12276 X	12109	-0-	-167 B	-0-	262	1	11847	3	Y	-0-	57

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
10	14229 X	11632	-0-	-2597 B	-0-	250	1	11371	3	Y	10					151
						11	9									
11	13650 X	11331	-0-	-2319 B	-0-	241	1	11088	3	Y	2					153
						2	9									
12	14105 X	11338	-0-	-2767 B	-0-	253	1	11084	3	Y	1					154
						1	9									
01	14105 X	10668	-0-	-3437 B	-0-	238	1	10429	3	Y	1	118	1			37
						1	9									
02	11452 X	9881	-0-	-1571 B	-0-	228	1	9653	3	Y	-0-					37
03	11718 X	11673	-0-	-45 B	-0-	253	1	11420	3	Y	-0-					1

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

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									
01	16864 X	8208	-0-	-8656 B	-0-	182	1	7976	3	N	45					149
						50	9									
02	9492 X	7450	-0-	-2042 B	-0-	170	1	7199	3	N	74					223
						81	9									
*03	26037 X	26037	-0-	-0- B	-0-	562	1	25366	3	N	99	181	1			141
						109	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

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									
01	58528 X	45226	-0-	-13302 B	-0-	1008	1	44210	3	N	7					102
						8	9									
02	50204 X	43674	-0-	-6530 B	-0-	1006	1	42640	3	N	25					127
						28	9									
03	53041 X	51185	-0-	-1856 B	-0-	1109	1	50076	3	N	-0-					127

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
PREISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150601 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2978 - 2982

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

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
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	479	1	5714	3	N	12	191	1			49
						13	9									
02	5628 X	5162	-0-	-466	-0-	416	1	4729	3	N	15					64
						17	9									
03	6200 X	4565	-0-	-1635	-0-	413	1	4131	3	N	19					83
						21	9									

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
01	31155	X	20639	-0-	-10516	-0-	4400	1	14689	2	N	-0-					-0-
							1550	4									
02	25816	X	17241	-0-	-8575	-0-	3209	1	12842	2	N	-0-					-0-
							1190	4									
03	25730	X	16135	-0-	-9595	-0-	192	1	15943	2	N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

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									
01	405356	X	332145	-0-	-73211	-0-	12674	1	294988	2	N	-0-					-0-
							24483	4									
02	346780	X	247898	-0-	-98882	-0-	8414	1	221159	2	N	-0-					-0-
							18325	4									
03	383811	X	298245	-0-	-85566	-0-	14	1	298231	2	N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

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-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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-
01	15779	#	13204	-0-	-2575	-0-	13204	3	Y	-0-	-0-
02	13949	R	13949	-0-	-0-	-0-	13949	3	Y	-0-	-0-
*03	15361	R	15361	-0-	-0-	-0-	15361	3	Y	-0-	-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2046 #	1593	-0-	-453	-0-	68	1	374	2	N	1046	1109	1			55
						1151	9									
*02	1848 #	1788	-0-	-60	-0-	49	1	290	2	N	1317	955	1	7	7	410
						1449	9									
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					410

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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-
01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
02	812 X	720	-0-	-92	-0-	720	1			N	-0-					-0-
03	899 X	840	-0-	-59	-0-	840	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

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-
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-

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

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-
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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	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-
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-

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
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-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
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
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-
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-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
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-

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

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-
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-

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
01	434 X	26	-0-	-408	-0-	24	2	2	9	Y	2			131
02	T. A.	990	-0-	990	990	969	2	21	9	Y	19			150
03	T. A.	4431	-0-	4431	5421	4410	2	21	9	Y	19			169

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2006

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4216 #	3464	-0-	-752	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	3808 #	2912	-0-	-896	-0-	390	1	2522	2	N	-0-					-0-
*03	4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	672	1	4096	2	N	-0-					-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
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-
01	9393 X	6185	-0-	-3208	-0-	870	1	5315	2	N	-0-					-0-
02	7308 X	6115	-0-	-1193	-0-	819	1	5296	2	N	-0-					-0-
03	8091 X	5584	-0-	-2507	-0-	786	1	4798	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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-
01	4216 X	3509	-0-	-707	-0-	493	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3399	-0-	-409	-0-	456	1	2943	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2853	-0-	-588	-0-	402	1	2451	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

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-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	10	1	61	2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-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

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-
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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	27			545
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	20			565
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	34			599

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	5623	5623	-0-	-0-	-0-	604	1	5019	3	N	-0-					-0-
02	3711	3711	-0-	-0-	-0-	422	1	3289	3	N	-0-					-0-
*03	3258	3258	-0-	-0-	-0-	407	1	2851	3	N	-0-					-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444

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	8401 X	4962	-0-	-3439	-0-	2984	2	1978	9	N	1798	1713	1			371
01	9207 X	1956	-0-	-7251	-0-	918	2	1038	9	N	944	1165	1			150
02	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	993	772	1			371
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1092	1127	1			336

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139	336	1		219
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60				279
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105				384

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOFFORD, CORA WELL #: 1 RRCID -> 131519 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 4320 - 4324

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	6130	X	6130	-0-	-0-	B	-0-	1900	1	4212	2	N	16				75
								18	9								
11	6055	X	6055	-0-	-0-	B	-0-	1872	1	4175	2	N	7				82
								8	9								
12	6071	X	6071	-0-	-0-	B	-0-	1837	1	4232	2	N	2				84
								2	9								
01	6198	X	6198	-0-	-0-	B	-0-	1927	1	4268	2	N	3				87
								3	9								
02	5624	X	5624	-0-	-0-	B	-0-	1746	1	3876	2	N	2				89
								2	9								
*03	6355	X	6355	-0-	-0-	B	-0-	2010	1	4344	2	N	1				90
								1	9								

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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

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-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					-0-

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

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-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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

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
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3227	2	23 9	N	21				52
02	2828 X	2637	-0-	-191	-0-	2614	2	23 9	N	21				73
03	3286 X	2122	-0-	-1164	-0-	2111	2	11 9	N	10				83

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					28
*03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					28

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-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
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-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-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

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-
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	2728 #	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
02	2464 #	1881	-0-	-583	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03	2728 #	1931	-0-	-797	-0-	1931	2			N	-0-			-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
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-
01	1550 #	570	-0-	-980	-0-	42	1	528	2	N	-0-			-0-
02	1064 #	541	-0-	-523	-0-	40	1	501	2	N	-0-			-0-
03	1178 #	498	-0-	-680	-0-	37	1	461	2	N	-0-			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	155	1	1442	2	N	-0-			17
*02	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	140	1	1272	2	N	-0-			17
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
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

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7624 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	41827	15065	-0-	-26762	-0-	511	1	14316	2	N	216					332
						238	9									
02	42413	42413	-0-	-0-	-0-	1259	1	40702	2	N	411	535	1			208
						452	9									
*03	44884	44884	-0-	-0-	-0-	13317	1	31074	2	N	448	544	1			112
						493	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					216
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					216
*03	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	100	1	4476	2	N	997	1067	1			146
						1097	9									

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	1581 X	827	-0-	-754	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	854	-0-	-200	-0-	854	2		N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	7285	#	6118	-0-	-1167	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	6580	#	4837	-0-	-1743	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	6882	#	4764	-0-	-2118	-0-	4764	2			N	-0-					-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2232 X	174	-0-	-2058	-0-	30	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	1988 X	103	-0-	-1885	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	899 X	273	-0-	-626	-0-	51	1	222	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	7750 X	4171	-0-	-3579	-0-	717	1	3412	2	Y	38	279	1			77
						42	9									
02	8708 X	3121	-0-	-5587	-0-	522	1	2563	2	Y	33	51	1			59
						36	9									
*03	9641 X	489	-0-	-9152	-0-	91	1	391	2	Y	6	1	8			64
						7	9									

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	121	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	106	1	519	2	Y	-0-					-0-
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	136	1	587	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	3238	1	15399	2	Y	-0-					-0-
*02	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	3161	1	15529	2	Y	-0-					-0-
*03	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	3118	1	13471	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

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
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-
01	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	267	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1474	-0-	-94	-0-	249	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	299	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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									
01	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	505	1	2401	2	Y	125	82	1			136
						138	9									
*02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	489	1	2400	2	Y	133	129	1			140
						146	9									
*03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	599	1	2590	2	Y	103					243
						113	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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-
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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

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-
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-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

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-
01	32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	5691	1	27067	2	Y	-0-					-0-
*02	30821 X	30821	-0-	-0-	-0-	5213	1	25608	2	Y	-0-					-0-
*03	34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	6490	1	28044	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

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
01	16182 X	13917	-0-	-2265	-0-	101	1	13816	2	N	-0-					47
02	14616 X	12131	-0-	-2485	-0-	85	1	12046	2	N	-0-					47
03	15128 X	13112	-0-	-2016	-0-	102	1	13010	2	N	-0-					47

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

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-
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-

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
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-
01	8370	7711	-0-	-659	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
02	7139	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
03	7688	7530	-0-	-158	-0-	7530	2			N	-0-					-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
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-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*01	6572 #	3507	-0-	-3065	-0-	3485	2	22	9	N	20					168
*02	5936 #	5313	-0-	-623	-0-	5294	2	19	9	N	17					185
03	5611 #	4501	-0-	-1110	-0-	4479	2	22	9	N	20					205

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6665 X	5457	-0-	-1208	-0-	509	1	4948	2	Y	-0-	36	1			13
*02	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	562	1	5725	2	Y	-0-					13
*03	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	603	1	6073	2	Y	-0-					13

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
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
01	3100 X	1086	-0-	-2014	-0-	101	1	985	2	Y	-0-	15	1			6
02	2800 X	908	-0-	-1892	-0-	81	1	827	2	Y	-0-					6
*03	2759 X	1053	-0-	-1706	-0-	95	1	958	2	Y	-0-					6

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310 X	247	-0-	-63	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
02	280 X	225	-0-	-55	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
*03	310 X	252	-0-	-58	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-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
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
01	434	X	292	-0-	-142	-0-	27	1	265	2	N	-0-					105
02	392	X	117	-0-	-275	-0-	10	1	107	2	N	-0-					105
*03	403	X	329	-0-	-74	-0-	30	1	299	2	N	-0-					105

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

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									
01	11842	X	10261	-0-	-1581	-0-	949	1	9232	2	Y	73	125	1			78
							80	9									
02	10024	X	8969	-0-	-1055	-0-	796	1	8099	2	Y	67					145
							74	9									
*03	11098	X	9835	-0-	-1263	-0-	885	1	8903	2	Y	43					188
							47	9									

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

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-
01	6262	5498	-0-	-764	-0-	320	1	5178	2	N	-0-					-0-
02	5656	5036	-0-	-620	-0-	312	1	4724	2	N	-0-					-0-
03	6262	5964	-0-	-298	-0-	337	1	5627	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) //CONT.// 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

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-
01	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	267	1	1768	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1785	-0-	-7	-0-	240	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	249	1	1673	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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-
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-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*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
01	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	5587	1	15702	3	Y	-0-					117
02	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	5002	1	13688	3	Y	-0-					117
*03	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	5566	1	14740	3	Y	-0-					117

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

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
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1072	1	1087	3	N	-0-					45
02	1932 X	911	-0-	-1021	-0-	465	1	446	3	N	-0-					45
03	2139 N	387	-0-	-1752	-0-	387	3			N	-0-					45

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

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
01	6014 X	4386	-0-	-1628	-0-	574	1	3812	2	N	-0-					192
02	5124 X	2850	-0-	-2274	-0-	382	1	2465	2	N	3					195
						3	9									
03	5673 X	5075	-0-	-598	-0-	639	1	4303	2	N	121	171	1			145
						133	9									

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

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
01	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	2202	1	14610	2	N	52					80
						57	9									
02	10584 X	7489	-0-	-3095	-0-	1006	1	6483	2	N	-0-					80
03	11718 X	11111	-0-	-607	-0-	1438	1	9673	2	N	-0-					80

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	9486	X	8781	-0-	-705	-0-	1108	1	7351	2	N	293	380	1			200
							322	9									
02	8288	X	7632	-0-	-656	-0-	987	1	6360	2	N	259	377	1			82
							285	9									
03	9176	X	8422	-0-	-754	-0-	1056	1	7107	2	N	235	190	1			127
							259	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

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									
01	13113	X	11736	-0-	-1377	-0-	1529	1	10146	2	N	55	188	1			148
							61	9									
02	11340	X	10398	-0-	-942	-0-	1385	1	8924	2	N	81					229
							89	9									
03	12555	X	10788	-0-	-1767	-0-	1389	1	9344	2	N	50	184	1			95
							55	9									

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

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									
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	427	1	2830	2	N	177	186	1			202
							195	9									
02	3052	X	2970	-0-	-82	-0-	390	1	2515	2	N	59	191	1			70
							65	9									
03	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	413	1	2778	2	N	44					114
							48	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	85	1	565	2	N	40					133
							44	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	84	1	544	2	N	20					153
							22	9									
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	76	1	512	2	N	27					180
							30	9									

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006

EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

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
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

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

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
01	3007	X	2037	-0-	-970	-0-	2023	2	14	9	N	13					126
02	1792	X	1581	-0-	-211	-0-	1567	2	14	9	N	13					139
03	1984	X	1273	-0-	-711	-0-	1260	2	13	9	N	12					151

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

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									
01	4805	X	4266	-0-	-539	-0-	1109	1	3117	3	Y	36					76
							40	9									
02	4116	X	3929	-0-	-187	-0-	1046	1	2862	3	Y	19					95
							21	9									
03	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	1130	1	2992	3	Y	28					123
							31	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1201	2	N	-0-					28
02	1232 N	970	-0-	-262	-0-	130	1	840	2	N	-0-					28
03	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	174	1	1173	2	N	-0-					28

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1147 N	303	-0-	-844	-0-	40	1	263	2	N	-0-					27
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	172	1	1106	2	N	-0-					27
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4743 X	4592	-0-	-151	-0-	601	1	3991	2	N	-0-					70
02	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	558	1	3598	2	N	-0-					70
03	4805 X	4678	-0-	-127	-0-	605	1	4073	2	N	-0-					70

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

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
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

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

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-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

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
01	19871	X	18508	-0-	-1363	-0-	2424	1	16084	2	N	-0-			163
02	17500	X	16461	-0-	-1039	-0-	2211	1	14250	2	N	-0-			163
03	19375	X	15046	-0-	-4329	-0-	1947	1	13099	2	N	-0-			163

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
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
01	22413	X	19978	-0-	-2435	-0-	2616	1	17362	2	N	-0-			78
02	19600	X	17138	-0-	-2462	-0-	2300	1	14819	2	N	17			95
							19	9							
03	21700	X	18393	-0-	-3307	-0-	2380	1	16013	2	N	-0-			95

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

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
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	757	1	5025	2	N	-0-			68
02	4648	X	2631	-0-	-2017	-0-	353	1	2278	2	N	-0-			68
03	4929	X	3111	-0-	-1818	-0-	403	1	2708	2	N	-0-			68

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

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-
01	7440	X	4263	-0-	-3177	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-			-0-
02	7168	X	1403	-0-	-5765	-0-	6	1	1397	3	Y	-0-			-0-
03	7936	X	6076	-0-	-1860	-0-	28	1	6048	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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-
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-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

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-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	9	1	1886	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	6944	X	5612	-0-	-1332	-0-	27	1	5585	3	Y	-0-			-0-
02	5712	X	5108	-0-	-604	-0-	23	1	5085	3	Y	-0-			-0-
03	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	25	1	5471	3	Y	-0-			-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

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-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

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
*01	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	281	1	1861	2	N	-0-			72
*02	3108	X	1740	-0-	-1368	-0-	234	1	1506	2	N	-0-			72
03	3441	X	1973	-0-	-1468	-0-	255	1	1718	2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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-
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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
01	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	44	1	9109	3	Y	-0-					-0-
02	8148 X	7696	-0-	-452	-0-	35	1	7661	3	Y	-0-					-0-
03	9021 X	8723	-0-	-298	-0-	40	1	8683	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

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-
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-					-0-
02	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	39	1	8578	3	Y	-0-					-0-
*03	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	33	1	7155	3	Y	112	64	1			48
						123	9									

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

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-
01	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	55	1	11313	3	Y	-0-					-0-
02	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	48	1	10456	3	Y	-0-					-0-
03	11625 X	10927	-0-	-698	-0-	50	1	10877	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

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
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					25
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					25
03	837 N	781	-0-	-56	-0-	4	1	777	3	Y	-0-	25	1			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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
01	31682 X	26089	-0-	-5593	-0-	126	1	25963	3	Y	-0-					1
02	30100 X	24634	-0-	-5466	-0-	113	1	24521	3	Y	-0-					1
03	33325 X	26644	-0-	-6681	-0-	120	1	26401	3	Y	112	65	1			48
						123	9									

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 232717 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14466 - 14606

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
01	1147 X	660	-0-	-487	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					16
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					16
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-	16	1			-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
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
01	403	N	53	-0-	-350 B	-0-	53	2			N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	310	N	107	-0-	-203 B	-0-	107	2			N	-0-					19

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

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-
01	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-	64	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28 B	-0-	63	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65 B	-0-	57	1	963	2	N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 004207 COMPL. DATE 05/16/1957 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8461 - 8487

10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					86
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	57	1			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 004208 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8468 - 8524

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

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									
01	1581	X	1496	-0-	-85 B	-0-	87	1	1407	2	N	2					187
							2	9									
02	1452	X	1452	-0-	-0- B	-0-	90	1	1361	2	N	1					188
							1	9									
03	1550	X	1257	-0-	-293 B	-0-	71	1	1184	2	N	2	139	1			51
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

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
01	15686 X	7504	-0-	-8182	-0-	7341	2	163	9	N	148	172	1			406
02	21560 X	4675	-0-	-16885	-0-	4586	2	89	9	N	81	175	1			312
03	23870 X	3346	-0-	-20524	-0-	3270	2	76	9	N	69					381

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 178547 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 15983 PERF.11582 - 11594

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
01	1488 X	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-					105
*02	1344 X	446	-0-	-898	-0-	446	3			N	-0-					105
*03	1488 X	1011	-0-	-477	-0-	928	3	83	9	N	75	180	1			-0-

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

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
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	225	1	1514	2	N	2					163
						2	9									
02	2044 N	1678	-0-	-366	-0-	252	1	1426	2	N	-0-					163
03	2108 N	1964	-0-	-144	-0-	252	1	1712	2	N	-0-					163

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

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
01	651 X	337	-0-	-314	-0-	331	2	6	9	Y	5					153
02	588 X	271	-0-	-317	-0-	264	2	7	9	Y	6					159
03	527 X	278	-0-	-249	-0-	255	2	23	9	Y	21					180

SPEAKS, SW. (1300) 84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
P.E.C.I. OPERATORS, INC. 631393
BEKEN WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
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-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	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

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3203 - 3207

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-
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	142	1	2299	2	N	-0-			-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	146	1	2204	2	N	-0-			-0-
*03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	147	1	2453	2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 3078 - 3082

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-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3420 - 3424

10	2263	2872	-0-	609 B	609	161	1	2711	2	N	-0-			-0-
11	2190	2996	-0-	806 B	1415	170	1	2826	2	N	-0-			-0-
12	2263	3021	-0-	758 B	2173	166	1	2855	2	N	-0-			-0-
01	2263	3030	-0-	767 B	2940	177	1	2853	2	N	-0-			-0-
02	2044	2898	-0-	854 B	3794	179	1	2719	2	N	-0-			-0-
03	2263	3241	-0-	978 B	4772	183	1	3058	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSTON -F- WELL #: 8 RRCID -> 255336 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5630 - 5636

*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-
*01	1224 #	-0-	-0-	-1224	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P&A 01-13-2013

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 1Y RRCID -> 179367 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5718 - 5722

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

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
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									
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	76	1	1657	2	N	20					81
							22	9									
02	1708	X	1486	-0-	-222	-0-	76	1	1390	2	N	18					99
							20	9									
03	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	76	1	1532	2	N	32					131
							35	9									

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

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
01	1488	X	1008	-0-	-480	-0-	962	2	46	9	Y	42	179	1			88
02	1232	X	912	-0-	-320	-0-	888	2	24	9	Y	22					110
03	1209	X	848	-0-	-361	-0-	834	2	14	9	Y	13					123

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

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
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					149
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					149

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

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-
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	280	X	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	X	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-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

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-
01	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	#	1219	-0-	-153	-0-	67	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	1519	#	1309	-0-	-210	-0-	57	1	1252	3	N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506

WESSENDORF 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
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									
01	16492	X	11129	-0-	-5363	-0-	125	1	10941	3	N	57					228
							63	9									
02	13076	X	11390	-0-	-1686	-0-	11353	3	37	9	N	34					262
03	14477	X	11899	-0-	-2578	-0-	11899	3			N	-0-					228

WESSENDORF 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
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
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	136	1	11902	3	N	-0-					282
02	12852	X	9749	-0-	-3103	-0-	9749	3			N	-0-					282
03	14229	X	10352	-0-	-3877	-0-	10352	3			N	-0-					282

WESSENDORF 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
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
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	155	1	13540	3	N	-0-					155
02	14784	X	7994	-0-	-6790	-0-	7994	3			N	-0-					155
03	16368	X	11667	-0-	-4701	-0-	11652	3	15	9	N	14					169

WESSENDORF 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
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
01	7657	X	3782	-0-	-3875	-0-	43	1	3739	3	N	-0-					156
02	8764	X	276	-0-	-8488	-0-	276	3			N	-0-					156
03	9703	X	8826	-0-	-877	-0-	8616	3	210	9	N	191	119	1			228

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347

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
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									
01	14725 X	549	-0-	-14176	-0-	7	1	542	3	N	-0-					159
02	34972 X	11	-0-	-34961	-0-	11	3			N	-0-					159
03	38719 X	-0-	-0-	-38719	-0-					N	-0-					159

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

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									
01	41918 X	41918	-0-	-0-	-0-	474	1	41314	3	N	118	364	1			83
						130	9									
02	37772 X	32556	-0-	-5216	-0-	32528	3	28	9	N	25					108
03	50375 X	33555	-0-	-16820	-0-	33537	3	18	9	N	16					99

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

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									
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	45	1	3928	3	N	-0-					61
02	2380 X	61	-0-	-2319	-0-	61	3			N	-0-					61
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					61

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

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									
01	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	223	1	19468	3	N	239	184	1			250
						263	9									
02	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	3			N	-0-					250
03	22351 X	14535	-0-	-7816	-0-	14535	3			N	-0-					250

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	495	1	43213	3	N	371	180	1			271
						408	9									
02	39088 X	37834	-0-	-1254	-0-	37834	3			N	-0-					271
03	47027 X	40711	-0-	-6316	-0-	40566	3	145	9	N	132	357	1			46

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

10	31279 X	27416	-0-	-3863	-0-	310	1	27094	3	N	11					471
						12	9									
11	27423 X	27423	-0-	-0-	-0-	341	1	27082	3	N	-0-					471
12	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	366	1	29951	3	N	1	180	1			292
						1	9									
01	27869 X	8477	-0-	-19392	-0-	96	1	8381	3	N	-0-					292
02	25592 X	19467	-0-	-6125	-0-	19452	3	15	9	N	14					306
03	30318 X	29937	-0-	-381	-0-	29835	3	102	9	N	93					385

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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
01	14B2 EXT	7953	-0-	7953	30544	90	1	7863	3	N	-0-					357
02	33333 X	2789	-0-	-30544	-0-	2789	3			N	-0-					357
03	14043 X	1271	-0-	-12772	-0-	879	3	392	9	N	356	356	1			357

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

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									
01	28024 X	18450	-0-	-9574	-0-	209	1	18156	3	N	77					250
						85	9									
02	23268 X	8937	-0-	-14331	-0-	8911	3	26	9	N	24	179	1			95
03	25761 X	18313	-0-	-7448	-0-	18263	3	50	9	N	45					295

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPEARY (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
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
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-
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-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958			N	-0-			216

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	58	1	1533	3	N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	57	1	1364	3	N	-0-			-0-

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
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-
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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			570

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

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
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4075	2	105	9	N	95					187
*02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3002	2	76	9	N	69	189	1			67
*03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					67

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

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-
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-

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

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-
01	3100 N	4058	-0-	958	1847	148	1	3910	3	N	-0-					-0-
02	4755 X	2908	-0-	-1847	-0-	121	1	2787	3	N	-0-					-0-
03	3999 X	3182	-0-	-817	-0-	127	1	3055	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

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-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	120	1	3165	3	N	-0-					-0-
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	115	1	3061	3	N	-0-					-0-
*03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	3	N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	16	1	423	3	N	-0-			-0-
02	560	N	361	-0-	-199	-0-	15	1	346	3	N	-0-			-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	19	1	454	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

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-
01	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	169	1	4444	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3785	-0-	-219	-0-	157	1	3628	3	N	-0-			-0-
*03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	194	1	4642	3	N	-0-			-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

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-
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-

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

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								
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	100	1	1556	3	N	76	180	1		107
							84	9								
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	3	N	122	180	1		49
							134	9								
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	3	N	97				146
							107	9								

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

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
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

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
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-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	2	N	-0-					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	124	X	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56	X	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14165 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6510	X	5775	-0-	-735	-0-	601	1	5085	3	N	81					181
							89	9									
02	5880	X	4836	-0-	-1044	-0-	543	1	4257	3	N	33					214
							36	9									
03	6510	X	5249	-0-	-1261	-0-	601	1	4607	3	N	37					251
							41	9									

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

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									
01	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	301	1	835	3	N	-0-					102
02	1596	X	1575	-0-	-21	-0-	272	1	1303	3	N	-0-					102
03	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	301	1	1293	3	N	-0-					102

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

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
01	2356	X	833	-0-	-1523	-0-	48	1	785	3	N	-0-					145
02	2352	X	725	-0-	-1627	-0-	725	3			N	-0-					145
03	2604	X	1445	-0-	-1159	-0-	62	1	1383	3	N	-0-					145

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

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-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-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
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
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

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
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
01	2821	#	2424	-0-	-397	-0-	2401	2	23	9	N	21					180
02	2884	#	2675	-0-	-209	-0-	2651	2	24	9	N	22					202
03	3193	#	2959	-0-	-234	-0-	2935	2	24	9	N	22					224

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	12586 X	10231	-0-	-2355 B	-0-	9266	2	965	9	N	877	909	1			32
02	11368 X	1032	-0-	-10336 B	-0-	24	2	1008	9	N	916	907	1			41
03	12586 X	9874	-0-	-2712 B	-0-	9267	2	607	9	N	552	543	1			50

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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
01	6479 X	4628	-0-	-1851 B	-0-	3802	2	826	9	N	751	732	1			70
02	5857 X	5857	-0-	-0- B	-0-	4487	2	1370	9	N	1245	1186	1			129
03	6200 X	4499	-0-	-1701 B	-0-	3806	2	693	9	N	630	710	1			49

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12510 - 15084

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-
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-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

10	19592 X	15938	-0-	-3654 B	-0-	14304	2	1634	9	N	1485	1606	1			44
11	18960 X	14637	-0-	-4323 B	-0-	13082	2	1555	9	N	1414	1272	1			186
12	18042 X	14334	-0-	-3708 B	-0-	12621	2	1713	9	N	1557	1639	1			104
01	18042 X	14058	-0-	-3984 B	-0-	12478	2	1580	9	N	1436	1453	1			87
02	16296 X	13909	-0-	-2387 B	-0-	12253	2	1656	9	N	1505	1452	1			140
03	15934 X	14830	-0-	-1104 B	-0-	13030	2	1800	9	N	1636	1442	1			334

MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

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									
01	14477 X	9396	-0-	-5081 B	-0-	146	1	7611	2	N	1490	1464	1			195
						1639	9									
02	13076 X	10779	-0-	-2297 B	-0-	189	1	8827	2	N	1603	1637	1			161
						1763	9									
03	14229 X	12003	-0-	-2226 B	-0-	290	1	9735	2	N	1798	1820	1			139
						1978	9									

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 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
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-
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-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

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-
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-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

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-
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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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-
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-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

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-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
*06	28494	-0-	-0-	-28494 B	2617				N	-0-	43	1	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2617				N	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

*06	11877	-0-	-0-	-11877 B	2624				N	-0-	20	1	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	2624				Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

*09	462864	-0-	-0-	-462864 B	35062				N	-0-	6	1	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	35062				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	35062				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	35062				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	35062				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	35062				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	35062				N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

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-
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-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

*06	18474	-0-	-0-	-18474 B	1984				N	-0-	37	1	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	1984				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5404	-0-	-0-	-5404 B	586			N	1	8 1		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	586			N	NO RPT			-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

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-
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-

KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

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-
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-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

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-
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-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-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
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							
01	52080	X	27128	-0-	-24952 B	-0-	1956	1	24126	3	N	503	43	0	896	1	873
							493	4	553	9							
02	37996	X	564	-0-	-37432 B	-0-	278	3	286	4	N	-0-	519	1			354
03	43679	X	26801	-0-	-16878 B	-0-	804	1	23730	3	N	1480	55	0	1162	1	617
							639	4	1628	9							

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

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							
01	19375	X	12731	-0-	-6644 B	-0-	1550	1	10017	3	N	977	91	0	693	1	578
							89	4	1075	9							
02	19068	X	9474	-0-	-9594 B	-0-	721	1	5232	3	N	2834	53	0	3133	1	226
							404	4	3117	9							
03	21111	X	19427	-0-	-1684 B	-0-	333	1	14207	3	Y	4234	342	0	4088	1	30
							230	4	4657	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 259927 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF. N/A

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-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2010

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

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							
01	18118	X	18118	-0-	-0- B	-0-	15770	3	238	4	N	1918	161	0	1610	1	402
							2110	9									
02	16036	X	16036	-0-	-0- B	-0-	12141	3	418	4	N	3161	137	0	2828	1	598
							3477	9									
*03	28125	X	28125	-0-	-0- B	-0-	24066	3	476	4	N	3257	30	0	3221	1	604
							3583	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	695	1	904	2	N	398	365	1			72
							438	9									
02	1288	X	977	-0-	-311	-0-	115	1	265	2	N	543	540	1			75
							597	9									
03	1426	X	839	-0-	-587	-0-	112	1	339	2	N	353	338	1			90
							388	9									

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
10	10912	X	8083	-0-	-2829	-0-	1851	1	4116	2	N	1924	2175	1			381
							2116	9									
11	10560	X	6789	-0-	-3771	-0-	1893	1	3247	2	N	1499	1649	1			231
							1649	9									
12	10912	X	7061	-0-	-3851	-0-	1906	1	3127	2	N	1844	1658	1			417
							2028	9									
01	8959	X	1964	-0-	-6995	-0-	677	1	812	2	N	432	673	1			176
							475	9									
02	7308	X	4517	-0-	-2791	-0-	405	1	2708	2	N	1276	1288	1			164
							1404	9									
03	8091	X	3189	-0-	-4902	-0-	1140	1	650	2	N	1272	1246	1			190
							1399	9									

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
10	3782	X	2754	-0-	-1028	-0-	1725	1	467	2	N	511	695	1			55
							562	9									
11	3660	X	2098	-0-	-1562	-0-	831	1	610	2	N	597	543	1			109
							657	9									
12	3782	X	1773	-0-	-2009	-0-	807	1	556	2	N	373	371	1			111
							410	9									
01	3782	X	2429	-0-	-1353	-0-	709	1	921	2	N	726	721	1			116
							799	9									
02	3080	X	1077	-0-	-2003	-0-	169	1	388	2	N	473	537	1			52
							520	9									
03	2759	X	1671	-0-	-1088	-0-	242	1	736	2	N	630	541	1			141
							693	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 12/18/2008 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
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
01	682	X	618	-0-	-64	-0-	462	3	156	9	N	142	142	1			23
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
03	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	3			N	-0-					23

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6264	2	1004	9	N	913	1090	1			123
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	5191	2	1519	9	N	1381	1444	1			60
*03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	5861	2	1597	9	N	1452	1443	1			69

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	4890	2	483	9	N	439	546	1			44
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3957	2	480	9	N	436	359	1			121
03	5239 X	3591	-0-	-1648	-0-	3236	2	355	9	N	323	349	1			95

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787

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									
01	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					255
02	T. A.	3488	-0-	3488	3488	462	1	2230	2	N	724	709	1			270
						796	9									
03	T. A.	6178	-0-	6178	9666	1364	1	3968	2	N	769	742	1			297
						846	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

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									
01	20584 X	15678	-0-	-4906	-0-	140	1	12047	2	N	3174	3146	1			245
						3491	9									
02	18592 X	11667	-0-	-6925	-0-	70	1	9728	2	N	1699	1816	1			128
						1869	9									
03	20367 X	16078	-0-	-4289	-0-	63	1	12806	2	N	2917	2883	1			162
						3209	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

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									
01	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	350	1	22701	2	N	1352	1243	1			320
						1487	9									
02	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	396	1	14391	2	N	1373	1418	1			275
						1510	9									
*03	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	427	1	17040	2	N	1429	1422	1			282
						1572	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

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
01	18755 X	18408	-0-	-347	-0-	16408	2	2000	9	N	1818	1840	1			150
02	16940 X	12599	-0-	-4341	-0-	11366	2	1233	9	N	1121	1090	1			181
03	18755 X	16596	-0-	-2159	-0-	14826	2	1770	9	N	1609	1452	1			338

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
10	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	910	1	8323	2	N	2122	2003	1			290
							2334	9									
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1400	1	8567	2	N	1835	1808	1			317
							2019	9									
12	9982	X	7528	-0-	-2454	-0-	531	1	5691	2	N	1187	942	1			562
							1306	9									
01	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	1179	1	9294	2	N	2073	2003	1			632
							2280	9									
02	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	631	1	7785	2	N	1323	1813	1			142
							1455	9									
*03	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	1159	1	9772	2	N	2271	2025	1			388
							2498	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

10	32488	X	26139	-0-	-6349	-0-	373	1	23950	2	N	1651	1826	1			132
							1816	9									
11	31440	X	25491	-0-	-5949	-0-	256	1	22828	2	N	2188	2166	1			154
							2407	9									
12	30101	X	22671	-0-	-7430	-0-	222	1	21122	2	N	1206	1279	1			81
							1327	9									
01	30101	X	15043	-0-	-15058	-0-	132	1	13330	2	N	1437	1287	1			231
							1581	9									
02	24696	X	5901	-0-	-18795	-0-	5550	2	351	9	N	319	371	1			179
03	26350	X	7757	-0-	-18593	-0-	7382	2	375	9	N	341	365	1			155

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

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									
01	7750	X	5534	-0-	-2216	-0-	912	1	3119	2	N	1366	1301	1			141
							1503	9									
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	913	1	5546	2	N	1632	1581	1			192
							1795	9									
03	7750	X	4243	-0-	-3507	-0-	392	1	2756	2	N	995	903	1			284
							1095	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

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
01	9021	X	8129	-0-	-892	-0-	6929	2	1200	9	N	1091	1095	1			306
02	8148	X	7210	-0-	-938	-0-	6093	2	1117	9	N	1015	1082	1			239
03	8680	X	7482	-0-	-1198	-0-	6491	2	991	9	N	901	878	1			262

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
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									
01	20491 X	6944	-0-	-13547	-0-	188	1	4492	3	N	2058	2113	1			208
						2264	9									
02	18508 X	4087	-0-	-14421	-0-	285	1	2195	3	N	1461	1394	1			275
						1607	9									
03	13268 X	4492	-0-	-8776	-0-	643	1	1896	3	N	1775	1701	1			349
						1953	9									

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

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									
01	30377 X	30377	-0-	-0-	-0-	2033	1	24587	2	N	3415	3852	1			162
						3757	9									
02	26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	2281	1	21220	2	N	2929	2752	1			339
						3222	9									
03	25482 X	22643	-0-	-2839	-0-	1832	1	17655	2	N	2869	2761	1			447
						3156	9									

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

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									
01	38099 X	20277	-0-	-17822	-0-	3099	1	16621	2	N	506	357	1			303
						557	9									
02	31220 X	19946	-0-	-11274	-0-	3681	1	15390	2	N	795	679	1			419
						875	9									
03	28923 X	23209	-0-	-5714	-0-	4917	1	17560	2	N	665	671	1			413
						732	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17713

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									
01	9083 X	5901	-0-	-3182	-0-	990	1	3317	2	N	1449	1419	1			294
						1594	9									
02	9072 X	5924	-0-	-3148	-0-	1384	1	3448	2	N	993	1108	1			179
						1092	9									
03	10044 X	6053	-0-	-3991	-0-	833	1	3942	2	N	1162	1100	1			241
						1278	9									

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
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									
01	12059	X	10787	-0-	-1272	-0-	3604	1	6347	2	N	760	840	1			247
							836	9									
02	10892	X	10354	-0-	-538	-0-	3550	1	5547	2	N	1143	1012	1			378
							1257	9									
03	12059	X	9739	-0-	-2320	-0-	2391	1	6158	2	N	1082	1034	1			426
							1190	9									

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
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									
01	16213	X	7991	-0-	-8222	-0-	535	1	5310	3	N	1951	1653	1			572
							2146	9									
02	16212	X	8499	-0-	-7713	-0-	496	1	5519	3	N	2258	2243	1			587
							2484	9									
03	17949	X	11335	-0-	-6614	-0-	1052	1	7491	3	N	2538	2966	1			159
							2792	9									

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
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									
01	7068	X	6075	-0-	-993	-0-	126	1	4686	2	N	1148	1267	1			490
							1263	9									
02	6384	X	4838	-0-	-1546	-0-	174	1	3803	2	N	783	922	1			351
							861	9									
03	7068	X	4706	-0-	-2362	-0-	158	1	3605	2	N	857	916	1			292
							943	9									

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
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									
01	15500	X	10976	-0-	-4524	-0-	1648	1	6543	2	N	2532	2696	1			172
							2785	9									
02	12432	X	9343	-0-	-3089	-0-	959	1	5847	2	N	2306	2018	1			460
							2537	9									
03	12028	X	10300	-0-	-1728	-0-	2061	1	5838	2	N	2183	2397	1			246
							2401	9									

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
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									
01	9796	X	7825	-0-	-1971	-0-	636	1	5205	2	N	1804	1654	1			264
							1984	9									
02	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	771	1	7161	2	N	2222	2197	1			289
							2444	9									
*03	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	738	1	7506	2	N	2137	2185	1			241
							2351	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

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									
01	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	1305	1	23964	2	N	2358	2163	1			335
							2594	9									
02	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	1171	1	21030	2	N	1665	1632	1			368
							1832	9									
03	26660	X	21890	-0-	-4770	-0-	1348	1	19176	2	N	1242	1298	1			312
							1366	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

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									
01	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	1168	1	16838	2	N	2961	3005	1			175
							3257	9									
02	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	1029	1	9990	2	N	2117	2170	1			122
							2329	9									
*03	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	1238	1	11913	2	N	2500	2081	1			541
							2750	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

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									
01	14415	X	10161	-0-	-4254	-0-	389	1	6889	2	N	2621	2481	1			258
							2883	9									
02	12936	X	9070	-0-	-3866	-0-	1238	1	5285	2	N	2315	2295	1			278
							2547	9									
03	13206	X	6738	-0-	-6468	-0-	962	1	3705	2	N	1883	1901	1			260
							2071	9									

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
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									
01	21886 X	17953	-0-	-3933	-0-	1184	1	12266	2	N	4094	3636	1			554
						4503	9									
02	19768 X	5870	-0-	-13898	-0-	649	1	3947	2	N	1158	1503	1			209
						1274	9									
03	21886 X	13636	-0-	-8250	-0-	548	1	9870	2	N	2925	2600	1			534
						3218	9									

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
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									
01	55397 X	48551	-0-	-6846	-0-	487	1	45740	2	N	2113	1742	1			557
						2324	9									
02	43288 X	43288	-0-	-0-	-0-	394	1	41156	2	N	1580	1860	1			277
						1738	9									
03	49445 X	48760	-0-	-685	-0-	472	1	46197	2	N	1901	1735	1			443
						2091	9									

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
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									
01	24862 X	15489	-0-	-9373	-0-	226	1	12263	2	N	2727	2682	1			213
						3000	9									
02	20272 X	11671	-0-	-8601	-0-	162	1	9768	2	N	1583	1447	1			349
						1741	9									
03	19034 X	11924	-0-	-7110	-0-	619	1	9357	2	N	1771	1952	1			168
						1948	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	89063 X	30027	-0-	-59036	-0-	783	1	21415	3	N	7117	7130	1			194
						7829	9									
02	45052 X	21204	-0-	-23848	-0-	632	1	14679	3	N	5357	5017	1			534
						5893	9									
03	46965 X	26955	-0-	-20010	-0-	921	1	19739	3	N	5723	6109	1			148
						6295	9									

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
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									
01	36673	X	19844	-0-	-16829	-0-	542	1	15924	2	N	3071	3132	1			87
							3378	9									
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	440	1	13452	2	N	2150	2052	1			185
							2365	9									
*03	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	547	1	14206	2	N	2165	2224	1			126
							2382	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

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
01	41602	X	36969	-0-	-4633	-0-	31285	2	5684	9	N	5167	5075	1			534
02	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	28773	2	4535	9	N	4123	4503	1			154
03	40114	X	34611	-0-	-5503	-0-	29400	2	5211	9	N	4737	4510	1			381

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

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									
01	30734	X	21770	-0-	-8964	-0-	349	1	17558	3	N	3512	4074	1			139
							3863	9									
02	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	233	1	14400	3	N	3086	3078	1			147
							3395	9									
*03	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	206	1	15493	3	N	3352	3126	1			373
							3687	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

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									
01	51077	X	49867	-0-	-1210	-0-	666	1	44637	2	N	4149	3755	1			489
							4564	9									
02	35705	X	35705	-0-	-0-	-0-	509	1	32597	2	N	2363	2556	1			296
							2599	9									
*03	41078	X	41078	-0-	-0-	-0-	607	1	37131	2	N	3036	3086	1			246
							3340	9									

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
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
01	35123	X	14310	-0-	-20813	-0-	2	1	11317	3	N	2719	2784	1			359
							2991	9									
02	22960	X	12427	-0-	-10533	-0-	350	1	9313	3	N	2513	2596	1			276
							2764	9									
03	24428	X	11193	-0-	-13235	-0-	260	1	8477	3	N	2233	2037	1			472
							2456	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

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									
01	144863	X	19180	-0-	-125683	-0-	1344	1	15381	2	N	2232	2550	1			258
							2455	9									
02	19057	X	19057	-0-	-0-	-0-	1373	1	15328	2	N	2142	2283	1			117
							2356	9									
03	20243	X	8307	-0-	-11936	-0-	607	1	6783	2	N	834	831	1			120
							917	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

*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									
01	36642	X	29269	-0-	-7373	-0-	371	1	24475	2	N	4021	4168	1			103
							4423	9									
02	33096	X	24833	-0-	-8263	-0-	369	1	20540	2	N	3567	3583	1			87
							3924	9									
03	36642	X	847	-0-	-35795	-0-	51	1	796	2	N	-0-					87

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
01	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	338	1	17456	2	N	3904	3533	1			590
						4294	9									
02	20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	227	1	17368	2	N	2768	3037	1			321
						3045	9									
*03	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	11	1	18457	2	N	2755	2919	1			157
						3031	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

*06	SHUT IN	83394	-0-	83394	152618	454	1	80234	2	N	2460	2268	1			286
						2706	9									
*07	105400	82477	-0-	-22923	129695	425	1	79619	2	N	2212	2350	1			148
						2433	9									
*08	191125 X	61430	-0-	-129695	-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									
01	105400 X	44831	-0-	-60569	-0-	249	1	43167	2	N	1286	1247	1			129
						1415	9									
02	95200 X	34363	-0-	-60837	-0-	319	1	33277	2	N	697	727	1			99
						767	9									
03	105400 X	35486	-0-	-69914	-0-	309	1	33661	2	N	1378	1100	1			377
						1516	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*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									
01	62000 X	27730	-0-	-34270	-0-	386	1	22612	2	N	4302	4270	1			388
						4732	9									
02	56000 X	16785	-0-	-39215	-0-	449	1	12814	2	N	3202	3196	1			394
						3522	9									
03	62000 X	10317	-0-	-51683	-0-	313	1	7780	2	N	2022	2217	1			199
						2224	9									

POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

*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									
01	23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	874	1	17624	2	N	4395	4463	1			276
						4835	9									
02	31597 X	31597	-0-	-0-	-0-	232	1	26255	2	N	4645	4509	1			412
						5110	9									
*03	17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	197	1	13982	2	N	3066	3111	1			367
						3373	9									

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

*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									
01	44405 X	44405	-0-	-0-	-0-	413	1	39207	2	N	4350	4457	1			211
						4785	9									
02	41515 X	41515	-0-	-0-	-0-	431	1	36751	2	N	3939	3851	1			299
						4333	9									
*03	42808 X	42808	-0-	-0-	-0-	793	1	37605	2	N	4009	4013	1			295
						4410	9									

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
*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									
01	164517 X	84301	-0-	-80216	-0-	255	1	81243	2	N	2548	2443	1			264
						2803	9									
02	148596 X	69986	-0-	-78610	-0-	201	1	67317	2	N	2244	2070	1			438
						2468	9									
03	164517 X	71115	-0-	-93402	-0-	54	1	69077	2	N	1804	2135	1			107
						1984	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

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									
01	152199 X	101431	-0-	-50768	-0-	65	1	85328	2	N	14580	14964	1			650
						16038	9									
02	80734 X	80734	-0-	-0-	-0-	432	1	69161	2	N	10128	10504	1			274
						11141	9									
*03	87482 X	87482	-0-	-0-	-0-	398	1	74127	2	N	11779	11438	1			615
						12957	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

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									
01	84258 X	45556	-0-	-38702	-0-	580	1	44171	2	N	732	549	1			236
						805	9									
02	76104 X	38484	-0-	-37620	-0-	540	1	37552	2	N	356	538	1			54
						392	9									
03	84258 X	36126	-0-	-48132	-0-	565	1	34967	2	N	540	516	1			78
						594	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

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									
01	58789 X	58789	-0-	-0-	-0-	414	1	46112	2	N	11148	11125	1			557
						12263	9									
02	48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	343	1	38421	2	N	8826	9252	1			131
						9709	9									
03	51863 X	2407	-0-	-49456	-0-	18	1	1524	2	N	786	357	1			560
						865	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	8121	-0-	8121	8121	7429	4	692	9	N	629	347	1			282
03	SHUT IN	21807	-0-	21807	29928	300	1	16356	2	N	4683	4423	1			542
						5151	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58921	-0-	58921	58921	545	1	53143	2	N	4757	4368	1			389
						5233	9									
01	149984 X	91063	-0-	-58921	-0-	909	1	82070	2	N	7349	7307	1			431
						8084	9									
02	75407 X	75407	-0-	-0-	-0-	575	1	67613	2	N	6563	6766	1			228
						7219	9									
*03	79321 X	79321	-0-	-0-	-0-	571	1	71219	2	N	6846	6607	1			467
						7531	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SHUT IN	958	-0-	958	958	958	4			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	828	-0-	828	1786	500	4	328	9	N	298	162	1			136
03	SHUT IN	6575	-0-	6575	8361	106	1	4893	2	N	1433	987	1			582
						1576	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
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	4801	-0-	4801	4801	78	1	4081	2	N	584	483	1			101
						642	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0 W	31799	-0-	31799	31799	1168	1	24188	2	N	5857	5275	1			582
						6443	9									
02	87448 X	55649	-0-	-31799	-0-	2822	1	41973	2	N	9867	10009	1			440
						10854	9									
*03	57876 X	57876	-0-	-0-	-0-	2920	1	43756	2	N	10182	9839	1			783
						11200	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SHUT IN	45227	-0-	45227	45227	38002	2	7225	9	N	6568	5929	1			639
02	139808 X	94581	-0-	-45227	-0-	36	1	80994	2	N	12319	12156	1			802
						13551	9									
03	91574 X	88825	-0-	-2749	-0-	76592	2	12233	9	N	11121	11138	1			785

1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	202398 X	107356	-0-	-95042	-0-	699	1	92875	2	N	12529	12425	1			548
						13782	9									
02	93243 X	93243	-0-	-0-	-0-	422	1	81912	2	N	9917	9643	1			822
						10909	9									
*03	92923 X	92923	-0-	-0-	-0-	378	1	81216	2	N	10299	10635	1			486
						11329	9									

STOLTE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266482 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11900 - 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
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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2898	-0-	2898	2898	1552	4	1346	9	N	1224	941	1			283
03	SHUT IN	36204	-0-	36204	39102	567	1	23650	2	N	10897	10372	1			808
						11987	9									

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
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-
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-

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									
*01	88164 X	88164	-0-	-0-	-0-	389	1	80427	2	N	6680	7031	1			285
						7348	9									
*02	76244 X	67312	-0-	-8932	-0-	283	1	60945	2	N	5531	5079	1			737
						6084	9									
*03	84413 X	54025	-0-	-30388	-0-	342	1	49881	2	N	3456	4040	1			153
						3802	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
10	T. A.	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									
*01	96432 X	59690	-0-	-36742	-0-	1323	1	44943	2	N	12204	12567	1			197
						13424	9									
*02	67936 X	67936	-0-	-0-	-0-	1490	1	51455	2	N	13628	13495	1			330
						14991	9									
*03	102770 X	102770	-0-	-0-	-0-	1774	1	78418	2	N	20525	20299	1			556
						22578	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*10	T. A.	2797	-0-	2797	2797	1096	4	1701	9	N	1546	1417	1			129
*11	T. A.	68419	-0-	68419	71216	1436	1	50549	2	N	14940	14238	1			831
						16434	9									
*12	T. A.	83962	-0-	83962	155178	1747	1	64195	2	N	16382	16344	1			869
						18020	9									
*01	243025 X	87847	-0-	-155178	-0-	1818	1	66027	2	N	18184	18304	1			749
						20002	9									
*02	65219 X	65219	-0-	-0-	-0-	1542	1	49198	2	N	13163	13683	1			229
						14479	9									
*03	74400 X	74400	-0-	-0-	-0-	1533	1	54659	2	N	16553	16352	1			430
						18208	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13256 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	15859	-0-	15859	15859	35	1	1967	2	N	-0-					-0-
						13857	4									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 12553 PERF. N/A

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

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-
01	18910 X	13554	-0-	-5356	-0-	4106	1	9448	2	N	-0-					-0-
02	13412 X	11415	-0-	-1997	-0-	3640	1	7775	2	N	-0-					-0-
03	14849 X	10905	-0-	-3944	-0-	3470	1	7435	2	N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

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-
01	11284 X	6896	-0-	-4388	-0-	2116	1	4780	2	N	-0-					-0-
02	7448 X	6480	-0-	-968	-0-	2074	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	8246 X	7054	-0-	-1192	-0-	2254	1	4800	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2077 X	2008	-0-	-69	-0-	799	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	603	1	796	2	N	-0-					-0-
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	431	1	371	2	N	-0-					-0-

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

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									
01	0 W	93861	-0-	93861	198283	517	1	73184	2	N	18327	17636	1			1128
						20160	9									
02	0 W	78220	-0-	78220	276503	802	1	62148	2	N	13882	14161	1			849
						15270	9									
03	0 W	85544	-0-	85544	362047	883	1	68004	2	N	15143	15516	1			476
						16657	9									

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

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							
01	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	2250	1	6872	3	N	1280	42	0	1150	1	663
						84	4	1408	9							
02	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	2069	1	6142	3	N	1129	41	0	1031	1	720
						76	4	1242	9							
*03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	1700	1	5433	3	Y	719	30	0	1235	1	174
						91	4	791	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	14384	X	10452	-0-	-3932	-0-	1530	1	8453	3	N	426	69	0	360	1	589
							469	9									
02	17024	X	12114	-0-	-4910	-0-	1146	1	10272	3	N	568	93	0	826	1	238
							71	4	625	9							
03	18848	X	8400	-0-	-10448	-0-	816	1	7001	3	Y	516	19	0	363	1	372
							15	4	568	9							

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

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							
01	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	3180	1	19898	3	N	2264	259	0	1720	1	569
							58	4	2490	9							
02	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	23140	3	2242	9	N	2038	213	0	1820	1	18
*03	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	18548	3	2111	9	N	1919	289	0	1618	1	30

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

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							
01	12431	X	11273	-0-	-1158	-0-	1551	1	6511	3	N	2696	38	0	2393	1	1186
							245	4	2966	9							
02	11620	X	9845	-0-	-1775	-0-	1428	1	6401	3	N	1618	40	0	2300	1	464
							236	4	1780	9							
*03	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	1570	1	8115	3	N	2994	44	0	2338	1	1076
							240	4	3293	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

10	0	W	8698	-0-	8698	637811	97	1	895	2	Y	1471	163	0	1278	1	80
							5864	3	224	4							
11	0	W	16688	-0-	16688	654499	375	2	14143	3	Y	1973	227	0	1741	1	85
							2170	9									
12	662698	X	8199	-0-	-654499	-0-	13	2	6593	3	Y	1448	90	0	1408	1	35
							1593	9									
01	17453	X	16741	-0-	-712	-0-	13872	3	2869	9	Y	2608	443	0	2173	1	27
02	15764	X	9301	-0-	-6463	-0-	7022	3	2279	9	Y	2072	362	0	1717	1	20
*03	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	21691	3	2817	9	Y	2561	488	0	2055	1	38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452317	X	6933	-0-	-445384	-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							
01	7440	X	6480	-0-	-960	-0-	5062	3	1418	9	N	1289	98	0	997	1	751
02	7924	X	7068	-0-	-856	-0-	1680	1	4091	3	N	1124	89	0	1247	1	539
							61	4	1236	9							
03	8773	X	8001	-0-	-772	-0-	1860	1	4601	3	N	1343	18	0	1283	1	581
							63	4	1477	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.11880 - 17594

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	5769	-0-	-6972	-0-	1520	1	8	2	N	200	31	0	163	1	6
							4021	3	220	9							
01	9579	X	2191	-0-	-7388	-0-	2047	3	144	9	N	131	5	0	132	1	-0-
02	INC G-10		7338	-0-	7338	7338	6016	3	1322	9	N	1202	45	0	1136	1	21
03	INC G-10		6107	-0-	6107	13445	4423	3	1684	9	N	1531	32	0	1500	1	20

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

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							
*01	10571	X	10337	-0-	-234	-0-	3180	1	5673	3	N	1277	35	0	1399	1	715
							79	4	1405	9							
02	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	2822	1	11489	3	N	2511	77	0	2538	1	611
							143	4	2762	9							
03	14229	X	9998	-0-	-4231	-0-	2928	1	4248	3	N	2433	14	0	2587	1	443
							146	4	2676	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

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							
01	73769	X	73769	-0-	-0-	-0-	2325	1	68083	3	N	2853	720	0	2361	1	404
							223	4	3138	9							
02	64230	X	64230	-0-	-0-	-0-	2100	1	59308	3	N	2439	698	0	1466	1	679
							139	4	2683	9							
*03	50086	X	50086	-0-	-0-	-0-	1275	1	46376	3	Y	2104	502	0	2268	1	13
							121	4	2314	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	8409	3	4126	9	N	3751	3060	1			876
02	15204	X	10788	-0-	-4416	-0-	7448	3	171	4	N	2881	3175	1			582
							3169	9									
03	16833	X	8454	-0-	-8379	-0-	5645	3	150	4	N	2417	2360	1			639
							2659	9									

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

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							
01	34995	X	34995	-0-	-0-	-0-	2571	1	23323	3	N	8048	313	0	6948	1	1032
							248	4	8853	9							
02	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	2380	1	15033	3	N	4768	61	0	5282	1	457
							188	4	5245	9							
03	28241	X	23118	-0-	-5123	-0-	1700	1	15485	3	Y	5292	50	0	5653	1	46
							112	4	5821	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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	15134	-0-	-4303	-0-	2094	1	20	2	Y	2411	81	0	2981	1	187
							10274	3	94	4			108	2			
01	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	12452	3	4384	9	Y	3985	153	0	3819	1	200
02	24248	X	22898	-0-	-1350	-0-	19232	3	3666	9	Y	3333	219	0	3074	1	189
													51	2			
*03	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	25405	3	3832	9	Y	3484	271	0	3340	1	62

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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							
01	39897	X	20471	-0-	-19426	-0-	128	1	14843	3	N	4642	4460	1			765
							394	4	5106	9							
02	35616	X	28647	-0-	-6969	-0-	1906	1	19364	3	N	6504	6640	1			629
							223	4	7154	9							
03	36921	X	16904	-0-	-20017	-0-	1487	1	11088	3	N	3790	3448	1			971
							160	4	4169	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
01	43400	X	28533	-0-	-14867	-0-	429	1	25493	3	N	1605	1335	1			603
							845	4	1766	9							
02	33796	X	29706	-0-	-4090	-0-	320	1	25302	3	N	2345	2502	1			446
							1504	4	2580	9							
03	37417	X	31422	-0-	-5995	-0-	345	1	26382	3	N	3006	2881	1			571
							1388	4	3307	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 08/17/2011 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
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							
01	67890	X	23983	-0-	-43907	-0-	229	1	19987	3	N	3268	3339	1			693
							172	4	3595	9							
02	61320	X	54334	-0-	-6986	-0-	174	1	46395	3	Y	5865	5735	1			823
							1313	4	6452	9							
03	61380	X	44728	-0-	-16652	-0-	107	1	37573	3	Y	5818	6357	1			284
							648	4	6400	9							

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	77531	X	29566	-0-	-47965	-0-	58	1	26827	3	N	2178	2231	1			545
							285	4	2396	9							
02	64456	X	28368	-0-	-36088	-0-	130	1	25292	3	Y	2308	2608	1			245
							407	4	2539	9							
03	65875	X	50691	-0-	-15184	-0-	220	1	45870	3	Y	3436	3527	1			154
							821	4	3780	9							

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
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									
01	56389	X	42593	-0-	-13796	-0-	33	1	39631	3	N	2663	2340	1			595
							2929	9									
02	44940	X	29304	-0-	-15636	-0-	468	1	26199	3	N	2397	1965	1			1027
							2637	9									
03	43028	X	31629	-0-	-11399	-0-	461	1	28167	3	N	2728	3050	1			705
							3001	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	1800	1	37	2	N	1681	258	0	2362	1	29
							19174	3	134	4							
01	11470	X	9385	-0-	-2085	-0-	7307	3	2078	9	N	1889	187	0	1710	1	21
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	12550	3	1553	9	N	1412	242	0	1177	1	14
03	23002	X	12678	-0-	-10324	-0-	10364	3	2314	9	N	2104	28	0	2052	1	38

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
10	0	W	584	-0-	584	349387	47	2	308	3	N	195	190	1			514
							14	4	215	9							
11	351786	X	2399	-0-	-349387	-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							
01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	1530	1	11558	3	N	987	42	0	982	1	663
							68	4	1086	9							
02	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	1428	1	17289	3	N	362	66	0	695	1	264
							48	4	398	9							
*03	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	1581	1	14421	3	N	672	48	0	641	1	247
							44	4	739	9							

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	48887	X	23320	-0-	-25567	-0-	22500	3	18	4	N	729	217	0	590	1	626
							802	9									
02	42392	X	21602	-0-	-20790	-0-	20750	3	26	4	N	751	232	0	850	1	295
							826	9									
03	48453	X	23459	-0-	-24994	-0-	22724	3	10	4	N	659	104	0	334	1	516
							725	9									

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
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							
01	34715	X	34715	-0-	-0-	-0-	214	1	24819	3	N	8203	7812	1			967
							659	4	9023	9							
02	45304	X	31405	-0-	-13899	-0-	2134	1	21675	3	N	6678	6988	1			657
							250	4	7346	9							
03	47306	X	32047	-0-	-15259	-0-	2825	1	21068	3	N	7137	7585	1			209
							303	4	7851	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
01	37448	X	17044	-0-	-20404	-0-	1581	1	13596	3	N	1511	307	0	1414	1	879
							205	4	1662	9							
02	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	1428	1	13472	3	N	1206	341	0	1014	1	730
							147	4	1327	9							
*03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	1581	1	18528	3	N	921	132	0	1196	1	323
							174	4	1013	9							

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

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									
01	118234	X	41611	-0-	-76623	-0-	32	1	39003	3	N	2342	2736	1			354
							2576	9									
02	48916	X	33930	-0-	-14986	-0-	550	1	30741	3	N	2399	2350	1			403
							2639	9									
03	38378	X	24963	-0-	-13415	-0-	377	1	23013	3	N	1430	1308	1			525
							1573	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

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							
01	70432	X	33217	-0-	-37215	-0-	761	1	24179	3	N	6941	6861	1			506
							642	4	7635	9							
02	56784	X	39755	-0-	-17029	-0-	733	1	31016	3	N	6953	6048	1			1411
							358	4	7648	9							
03	56141	X	35689	-0-	-20452	-0-	714	1	27790	3	N	6167	7381	1			197
							401	4	6784	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

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							
01	74555	X	41317	-0-	-33238	-0-	974	1	30959	3	N	7784	7427	1			844
							822	4	8562	9							
02	67340	X	44596	-0-	-22744	-0-	828	1	35067	3	N	7542	7542	1			844
							405	4	8296	9							
03	65937	X	50157	-0-	-15780	-0-	996	1	38749	3	N	8958	8724	1			1078
							558	4	9854	9							

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 05/24/2012 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
*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	68594	-0-	-3915	-0-	125	2	63407	3	Y	4602	645	0	4066	1	124
							5062	9									
*01	72509	X	56520	-0-	-15989	-0-	50599	3	5921	9	Y	5383	422	0	5053	1	32
*02	65492	X	46697	-0-	-18795	-0-	43178	3	3519	9	Y	3199	671	0	2533	1	27
*03	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	25449	3	2043	9	Y	1857	344	0	1516	1	24

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

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	62349	-0-	62349	437569	100	2	50752	3	N	10452	297	0	10210	1	312
							11497	9									
01	0	Z	47708	-0-	47708	485277	38450	3	9258	9	N	8416	444	0	8231	1	53
02	0	Z	39009	-0-	39009	524286	31333	3	7676	9	N	6978	92	0	6866	1	73
03	0	Z	42030	-0-	42030	566316	33883	3	8147	9	N	7406	188	0	7176	1	115

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

*08	118058	X	107403	-0-	-10655	-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	57109	-0-	-52755	-0-	91	2	46443	3	Y	9614	100	0	9582	1	293
							10575	9									
*01	109864	X	47760	-0-	-62104	-0-	38890	3	8870	9	Y	8064	427	0	7879	1	51
*02	99232	X	39185	-0-	-60047	-0-	32079	3	7106	9	Y	6460	55	0	6388	1	68
03	109864	X	44252	-0-	-65612	-0-	37392	3	6860	9	Y	6236	16	0	6189	1	99

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

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.		148915	-0-	148915	300138	255	2	129457	3	Y	17457	1368	0	16085	1	587
							19203	9									
*01	435598	X	135460	-0-	-300138	-0-	118894	3	16566	9	Y	15060	924	0	14606	1	94
*02	117320	X	117320	-0-	-0-	-0-	103876	3	13444	9	Y	12222	163	0	12025	1	128
*03	127689	X	120189	-0-	-7500	-0-	106556	3	13633	9	Y	12394	618	0	11717	1	187

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	104679	-0-	104679	110235	130	2	66375	3	Y	34704	3548	0	30407	1	749
						38174	9									
01	T. A.	99897	-0-	99897	210132	69969	3	29928	9	Y	27207	405	0	27218	1	333
02	T. A.	76594	-0-	76594	286726	52671	3	23923	9	Y	21748	333	0	21500	1	248
03	T. A.	128100	-0-	128100	414826	88794	3	39306	9	Y	35733	393	0	35135	1	649

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266879 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	79742	-0-	79742	79742	99	2	50555	3	Y	25764	459	0	24727	1	578
						748	4	28340	9							
01	T. A.	92121	-0-	92121	171863	64739	3	27382	9	Y	24893	551	0	24620	1	300
02	T. A.	60790	-0-	60790	232653	41943	3	18847	9	Y	17134	235	0	17003	1	196
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	232653					Y	NO RPT					196

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

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-
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-

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

10	67611 X	57113	-0-	-10498	-0-	304	1	54300	2	N	2281	2464	1			491
						2509	9									
11	61770 X	51174	-0-	-10596	-0-	132	1	49000	2	N	1856	2232	1			115
						2042	9									
12	62186 X	48650	-0-	-13536	-0-	55	1	46283	2	N	2102	1563	1			654
						2312	9									
01	59954 X	47530	-0-	-12424	-0-	654	1	44756	3	N	1809	181	0	1914	1	368
						130	4	1990	9							
02	39409 X	39409	-0-	-0-	-0-	515	1	37167	3	N	1531	27	0	1361	1	511
						43	4	1684	9							
03	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					511

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	50	1	8981	2	N	47	18	1			270
							52	9									
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	10	1	3880	2	N	18	190	1			98
							20	9									
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	13	1	10547	2	N	39	8	1			129
							43	9									
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	511	1	13446	3	N	69	55	0			143
							140	4	76	9							
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	407	1	7505	3	N	29	6	0			166
							10	4	32	9							
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					166

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

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
01	0	W	57699	-0-	57699	437624	1411	1	51822	2	N	3828	3798	1			603
							255	4	4211	9							
02	0	W	38542	-0-	38542	476166	1062	1	34679	2	N	2453	2509	1			547
							103	4	2698	9							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	476166					N	NO RPT					547

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 13172 PERF. N/A

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									
01	T. A.		93203	-0-	93203	265845	465	1	88407	3	N	680	358	0	378	1	448
							3583	4	748	9							
02	T. A.		65679	-0-	65679	331524	410	1	64793	3	N	347	47	0	574	1	174
							94	4	382	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	331524					N	NO RPT					174

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF. N/A

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									
*01	T. A.		11619	-0-	11619	68944	332	1	10925	3	N	152	44	0	193	1	166
							195	4	167	9							
02	T. A.		14214	-0-	14214	83158	350	1	13657	3	N	120	10	0	176	1	100
							75	4	132	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	83158					N	NO RPT					100

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
10	13961 X	3480	-0-	-10481	-0-	3080	3	400	9	N	364	364	1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	11817	3	1138	4	N	1355	1355	1			-0-
						1491	9									
*01	32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	28532	3	3695	9	Y	3359	3359	1			-0-
*02	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	21066	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-
*03	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	16671	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

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-
01	26350 X	22994	-0-	-3356	-0-	22994	3			Y	-0-					-0-
02	22988 X	20187	-0-	-2801	-0-	20187	3			Y	-0-					-0-
03	24893 X	21760	-0-	-3133	-0-	21760	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

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-
01	19437 X	14085	-0-	-5352	-0-	13764	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
02	17556 X	14268	-0-	-3288	-0-	14004	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
03	18414 X	13963	-0-	-4451	-0-	13564	3	399	9	Y	363	363	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

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-
01	23312 X	8913	-0-	-14399	-0-	7387	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-
02	19880 X	7186	-0-	-12694	-0-	5760	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
*03	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	19644	3	4873	9	Y	4430	4430	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

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-
01	9486 X	7393	-0-	-2093	-0-	7242	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
02	10864 X	6314	-0-	-4550	-0-	6186	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
03	12028 X	6582	-0-	-5446	-0-	6449	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

HANDY 01 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

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									
01	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					-0-
02	10332 X	3437	-0-	-6895	-0-	2171	3	1266	9	Y	1151	1151	1			-0-
*03	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	11547	3	6544	9	Y	5949	5949	1			-0-

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
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-
01	20646 X	17810	-0-	-2836	-0-	13975	3	3835	9	Y	3486	3486	1			-0-
02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	13212	3	3368	9	Y	3062	3062	1			-0-
*03	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	14310	3	3593	9	Y	3266	3266	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

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-
01	24180 X	18186	-0-	-5994	-0-	14955	3	3231	9	Y	2937	2937	1			-0-
02	19992 X	19971	-0-	-21	-0-	16753	3	3218	9	Y	2925	2925	1			-0-
03	22134 X	20184	-0-	-1950	-0-	16963	3	3221	9	Y	2928	2928	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

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-
01	14911 X	12812	-0-	-2099	-0-	12812	3			N	-0-					-0-
02	12236 X	10596	-0-	-1640	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
03	13113 X	12118	-0-	-995	-0-	12118	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

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-
01	24180 X	21724	-0-	-2456	-0-	18135	3	3589	9	Y	3263	3263	1			-0-
02	23380 X	17664	-0-	-5716	-0-	14748	3	2916	9	Y	2651	2651	1			-0-
03	22940 X	17697	-0-	-5243	-0-	14774	3	2923	9	Y	2657	2657	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

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-
01	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-					-0-
02	12180 X	132	-0-	-12048	-0-	113	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

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-
01	22289 X	15716	-0-	-6573	-0-	15622	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	20132 X	14507	-0-	-5625	-0-	14255	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
03	18445 X	15340	-0-	-3105	-0-	15165	3	175	9	Y	159	159	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

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-
01	11253 X	7147	-0-	-4106	-0-	4688	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
02	6748 X	5387	-0-	-1361	-0-	3421	3	1966	9	Y	1787	1787	1			-0-
03	7471 X	4286	-0-	-3185	-0-	2739	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1270	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1240	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
03	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	707	3	550	9	Y	500	500	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

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-
01	35283	X	35283	-0-	-0-	-0-	28373	3	6910	9	Y	6282	6282	1			-0-
02	29344	X	28755	-0-	-589	-0-	23090	3	5665	9	Y	5150	5150	1			-0-
03	32488	X	32114	-0-	-374	-0-	26001	3	6113	9	Y	5557	5557	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

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-
01	10075	X	3862	-0-	-6213	-0-	3862	3			Y	-0-					-0-
02	9100	X	7383	-0-	-1717	-0-	7383	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	6749	-0-	-2706	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

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-
01	16616	X	10563	-0-	-6053	-0-	8628	3	1935	9	N	1759	1759	1			-0-
02	15008	X	9485	-0-	-5523	-0-	7733	3	1752	9	N	1593	1593	1			-0-
03	11904	X	9864	-0-	-2040	-0-	8030	3	1834	9	N	1667	1667	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

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-
01	24242	X	18379	-0-	-5863	-0-	17751	3	628	9	N	571	571	1			-0-
02	21896	X	15399	-0-	-6497	-0-	14777	3	622	9	N	565	565	1			-0-
03	22351	X	16871	-0-	-5480	-0-	16226	3	645	9	N	586	586	1			-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502

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-
01	20739	X	16637	-0-	-4102	-0-	16637	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	16369	-0-	-2363	-0-	16369	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	10463	-0-	-9439	-0-	10463	3			N	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

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-
01	28706	X	28151	-0-	-555	-0-	16726	3	11425	9	N	10386	10386	1			-0-
02	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	16382	3	11298	9	N	10271	10271	1			-0-
*03	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	15687	3	10690	9	N	9718	9718	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 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
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-
01	57164	X	24236	-0-	-32928	-0-	20664	3	3572	9	Y	3247	3247	1			-0-
02	37996	X	36689	-0-	-1307	-0-	31631	3	5058	9	Y	4598	4598	1			-0-
03	42067	X	26094	-0-	-15973	-0-	22517	3	3577	9	Y	3252	3252	1			-0-

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
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-
01	0	Z	18336	-0-	18336	371487	11831	3	6505	9	N	5914	5914	1			-0-
*02	0	Z	19604	-0-	19604	391091	13631	3	5973	9	N	5430	5430	1			-0-
03	0	W	19742	-0-	19742	410833	13734	3	6008	9	N	5462	5462	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12340 - 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
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-
01	0	Z	45746	-0-	45746	216298	41525	3	4221	9	N	3837	3837	1			-0-
*02	0	Z	29621	-0-	29621	245919	26882	3	2739	9	N	2490	2490	1			-0-
03	0	Z	31297	-0-	31297	277216	28369	3	2928	9	N	2662	2662	1			-0-

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
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-
01	459550	X	19356	-0-	-440194	-0-	13974	3	5382	9	N	4893	4893	1			-0-
*02	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	11719	3	4200	9	N	3818	3818	1			-0-
03	20367	X	16835	-0-	-3532	-0-	12131	3	4704	9	N	4276	4276	1			-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	10595					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	101478	-0-	101478	112073	95297	3	6181	9	N	5619	5619	1			-0-
02	0	Z	65310	-0-	65310	177383	61278	3	4032	9	N	3665	3665	1			-0-
03	0	Z	62945	-0-	62945	240328	58888	3	4057	9	N	3688	3688	1			-0-

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
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-
01	89466	X	33792	-0-	-55674	-0-	23771	3	10021	9	Y	9110	9110	1			-0-
02	80808	X	8143	-0-	-72665	-0-	5684	3	2459	9	Y	2235	2235	1			-0-
*03	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	14586	3	6932	9	Y	6302	6302	1			-0-

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
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-
01	123349	X	42446	-0-	-80903	-0-	32800	3	9646	9	Y	8769	8769	1			-0-
02	111412	X	35409	-0-	-76003	-0-	27254	3	8155	9	Y	7414	7414	1			-0-
03	123349	X	36860	-0-	-86489	-0-	28405	3	8455	9	Y	7686	7686	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
*01	40362 X	36900	-0-	-3462	-0-	28808	3	8092	9	N	7356	7356	1			-0-
*02	36456 X	31554	-0-	-4902	-0-	24140	3	7414	9	N	6740	6740	1			-0-
03	40362 X	32771	-0-	-7591	-0-	25223	3	7548	9	N	6862	6862	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

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-
01	42811 X	23174	-0-	-19637	-0-	17109	3	6065	9	Y	5514	5514	1			-0-
02	38668 X	19914	-0-	-18754	-0-	14708	3	5206	9	Y	4733	4733	1			-0-
03	42811 X	20015	-0-	-22796	-0-	14745	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

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-
*01	102703 X	22550	-0-	-80153	-0-	22529	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*02	92764 X	18021	-0-	-74743	-0-	18019	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	102703 X	18077	-0-	-84626	-0-	18077	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

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-
*01	134075 X	22702	-0-	-111373	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
*02	121100 X	17017	-0-	-104083	-0-	17017	3			N	-0-					-0-
03	134075 X	17391	-0-	-116684	-0-	17391	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

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-
01	170779 X	36440	-0-	-134339	-0-	30875	3	5565	9	Y	5059	5059	1			-0-
02	154252 X	31624	-0-	-122628	-0-	26954	3	4670	9	Y	4245	4245	1			-0-
03	170779 X	33274	-0-	-137505	-0-	28387	3	4887	9	Y	4443	4443	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

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-
01	0 W	36948	-0-	36948	862304	32308	3	4640	9	Y	4218	4218	1			-0-
02	0 W	33651	-0-	33651	895955	29549	3	4102	9	Y	3729	3729	1			-0-
*03	930657 X	34702	-0-	-895955	-0-	30413	3	4289	9	Y	3899	3899	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

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-
01	200880 X	9314	-0-	-191566	-0-	7317	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
02	181440 X	8158	-0-	-173282	-0-	6356	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-
03	200880 X	8313	-0-	-192567	-0-	6418	3	1895	9	Y	1723	1723	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	77116	-0-	77116	101866	56953	3	20163	9	N	18330	18330	1			-0-
*05	57710	67139	-0-	9429	111295	50450	3	16689	9	N	15172	15172	1			-0-
*06	59700	60988	-0-	1288	112583	46092	3	14896	9	N	13542	13542	1			-0-
*07	61690	52605	-0-	-9085	103498	39839	3	12766	9	N	11605	11605	1			-0-
*08	148441 X	44943	-0-	-103498	-0-	34053	3	10890	9	N	9900	9900	1			-0-
*09	59700 X	36440	-0-	-23260	-0-	27475	3	8965	9	N	8150	8150	1			-0-
*10	61690 X	33439	-0-	-28251	-0-	25243	3	8196	9	N	7451	7451	1			-0-
*11	59700 X	25232	-0-	-34468	-0-	19014	3	6218	9	N	5653	5653	1			-0-
*12	61690 X	24996	-0-	-36694	-0-	19188	3	5808	9	N	5280	5280	1			-0-
*01	61690 X	24207	-0-	-37483	-0-	19002	3	5205	9	N	4732	4732	1			-0-
*02	55720 X	20707	-0-	-35013	-0-	16057	3	4650	9	N	4227	4227	1			-0-
03	61690 X	19973	-0-	-41717	-0-	15328	3	4645	9	N	4223	4223	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

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-
01	89156 X	36231	-0-	-52925	-0-	35079	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-
02	80528 X	31906	-0-	-48622	-0-	31005	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
03	89156 X	31705	-0-	-57451	-0-	30651	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

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-
01	109399 X	29984	-0-	-79415	-0-	24038	3	5946	9	Y	5405	5405	1			-0-
02	98812 X	27719	-0-	-71093	-0-	21638	3	6081	9	Y	5528	5528	1			-0-
03	109399 X	28983	-0-	-80416	-0-	22551	3	6432	9	Y	5847	5847	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

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-
01	61287 X	41867	-0-	-19420	-0-	28759	3	13108	9	Y	11916	11916	1			-0-
02	55356 X	37543	-0-	-17813	-0-	25930	3	11613	9	Y	10557	10557	1			-0-
03	61287 X	9410	-0-	-51877	-0-	6448	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

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-
01	138663 X	62066	-0-	-76597	-0-	62066	3			Y	-0-					-0-
02	125244 X	48078	-0-	-77166	-0-	48078	3			Y	-0-					-0-
03	138663 X	50665	-0-	-87998	-0-	50665	3			Y	-0-					-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

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-
01	126635 X	33731	-0-	-92904	-0-	31412	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
02	114380 X	32708	-0-	-81672	-0-	30585	3	2123	9	Y	1930	1930	1			-0-
03	126635 X	35125	-0-	-91510	-0-	32914	3	2211	9	Y	2010	2010	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	85008	X	85008	-0-	-0-	-0-	72134	3	12874	9	Y	11704	11704	1			-0-
02	73156	X	73156	-0-	-0-	-0-	62726	3	10430	9	Y	9482	9482	1			-0-
*03	75158	X	75158	-0-	-0-	-0-	64559	3	10599	9	Y	9635	9635	1			-0-

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
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-
01	79949	X	26373	-0-	-53576	-0-	19606	3	6767	9	Y	6152	6152	1			-0-
02	72212	X	22370	-0-	-49842	-0-	16857	3	5513	9	Y	5012	5012	1			-0-
03	79949	X	26356	-0-	-53593	-0-	19760	3	6596	9	Y	5996	5996	1			-0-

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
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-
01	117800	X	46443	-0-	-71357	-0-	37415	3	9028	9	Y	8207	8207	1			-0-
02	106400	X	38911	-0-	-67489	-0-	31834	3	7077	9	Y	6434	6434	1			-0-
03	117800	X	39281	-0-	-78519	-0-	32089	3	7192	9	Y	6538	6538	1			-0-

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
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-
01	135842	X	37725	-0-	-98117	-0-	31052	3	6673	9	Y	6066	6066	1			-0-
02	122696	X	31503	-0-	-91193	-0-	26597	3	4906	9	Y	4460	4460	1			-0-
03	135842	X	29207	-0-	-106635	-0-	24584	3	4623	9	Y	4203	4203	1			-0-

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-
*01	190464	X	90693	-0-	-99771	-0-	90693	3			N	-0-					-0-
*02	172032	X	68276	-0-	-103756	-0-	68276	3			N	-0-					-0-
03	190464	X	64262	-0-	-126202	-0-	64262	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	W	17969	-0-	17969	679784	12028	3	5941	9	Y	5401	5401	1			-0-
02	0	W	15485	-0-	15485	695269	10557	3	4928	9	Y	4480	4480	1			-0-
*03	709977	X	14708	-0-	-695269	-0-	10071	3	4637	9	Y	4215	4215	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	93031 X	17762	-0-	-75269	-0-	12495	3	5267	9	Y	4788	4788	1			-0-
02	84028 X	15314	-0-	-68714	-0-	10695	3	4619	9	Y	4199	4199	1			-0-
03	93031 X	15788	-0-	-77243	-0-	11050	3	4738	9	Y	4307	4307	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

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-
01	43865 X	10035	-0-	-33830	-0-	6604	3	3431	9	N	3119	3119	1			-0-
02	39620 X	6974	-0-	-32646	-0-	4035	3	2939	9	N	2672	2672	1			-0-
03	43865 X	5672	-0-	-38193	-0-	3458	3	2214	9	N	2013	2013	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

11	0	12680	-0-	12680	12680	7867	3	775	4	N	3671	3671	1			-0-
						4038	9									
12	0	76370	-0-	76370	89050	53556	3	22814	9	N	20740	20740	1			-0-
01	0 W	70869	-0-	70869	159919	51414	3	19455	9	N	17686	17686	1			-0-
02	0 W	57600	-0-	57600	217519	43014	3	14586	9	N	13260	13260	1			-0-
03	0 W	37906	-0-	37906	255425	24456	3	13450	9	N	12227	12227	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

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-
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-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

10	0	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-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

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-
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-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

10	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					N	NO RPT					-0-
11	55230	X	NO RPT	-0-	-55230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					N	NO RPT					-0-
01	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					N	NO RPT					-0-
02	51548	X	NO RPT	-0-	-51548	-0-					N	NO RPT					-0-
03	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					N	NO RPT					-0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

10	94240	X	20212	-0-	-74028	-0-	870	1	9078	2	Y	9106	8942	1	53	8	186
							247	4	10017	9							
11	47340	X	21973	-0-	-25367	-0-	300	1	15629	2	Y	5425	5536	1	24	8	51
							76	4	5968	9							
12	37169	X	21315	-0-	-15854	-0-	337	1	15681	2	Y	4796	4777	1	20	8	50
							21	4	5276	9							
01	37169	X	16625	-0-	-20544	-0-	383	1	10440	2	Y	5258	5215	1	33	8	60
							18	4	5784	9							
02	14728	X	10936	-0-	-3792	-0-	324	1	7176	2	Y	3118	3092	1	24	8	62
							6	4	3430	9							
*03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	547	1	11735	2	Y	4174	4150	1	19	8	67
							14	4	4591	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

10	94240	X	12235	-0-	-82005	-0-	515	1	5379	2	Y	5631	5571	1	32	8	115
							147	4	6194	9							
11	45750	X	24130	-0-	-21620	-0-	333	1	17351	2	Y	5784	5818	1	26	8	55
							84	4	6362	9							
12	40672	X	12952	-0-	-27720	-0-	166	1	7719	2	Y	4596	4584	1	19	8	48
							11	4	5056	9							
01	40672	X	8669	-0-	-32003	-0-	165	1	4491	2	Y	3641	3624	1	23	8	42
							8	4	4005	9							
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	175	1	3883	2	Y	2979	2938	1	23	8	60
							3	4	3277	9							
*03	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	278	1	5978	2	Y	3160	3153	1	15	8	52
							7	4	3476	9							

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
10	22971	X	16155	-0-	-6816	-0-	1035	1	12052	2	Y	2789	2808	1	16	8	221
							3068	9									
11	20940	X	14335	-0-	-6605	-0-	495	1	11050	2	Y	2536	2552	1	11	8	194
							2790	9									
12	18042	X	15263	-0-	-2779	-0-	318	1	11886	2	Y	2781	2792	1	12	8	171
							3059	9									
01	17112	X	14712	-0-	-2400	-0-	531	1	11507	2	Y	2431	2436	1	22	8	144
							2674	9									
02	10640	X	10614	-0-	-26	-0-	121	1	8253	2	Y	2036	2060	1	9	8	111
							2240	9									
03	11780	X	11075	-0-	-705	-0-	89	1	8544	2	Y	2220	2190	1	5	8	136
							2442	9									

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28303	X	18720	-0-	-9583	-0-	1225	1	14177	2	Y	3016	3046	1	17	8	241
							3318	9									
11	24390	X	14874	-0-	-9516	-0-	508	1	11355	2	Y	2737	2755	1	12	8	211
							3011	9									
12	19933	X	14650	-0-	-5283	-0-	304	1	11369	2	Y	2706	2737	1	12	8	168
							2977	9									
01	19623	X	13774	-0-	-5849	-0-	464	1	10064	2	Y	2951	2917	1	27	8	175
							3246	9									
02	13580	X	10793	-0-	-2787	-0-	121	1	8265	2	Y	2188	2232	1	10	8	121
							2407	9									
03	15035	X	10501	-0-	-4534	-0-	83	1	7935	2	Y	2257	2232	1	6	8	140
							2483	9									

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
10	102703	X	17759	-0-	-84944	-0-	1227	1	14024	2	Y	2280	2284	1	14	8	131
							2508	9									
11	99390	X	10866	-0-	-88524	-0-	407	1	9128	2	Y	1210	1225	1	10	8	106
							1331	9									
12	102703	X	10410	-0-	-92293	-0-	218	1	8215	2	Y	1797	1840	1	11	8	52
							1977	9									
01	20956	X	12120	-0-	-8836	-0-	433	1	9388	2	Y	2090	2057	1	20	8	65
							2299	9									
*02	17948	X	10177	-0-	-7771	-0-	118	1	8054	2	Y	1823	1797	1	9	8	82
							2005	9									
03	17763	X	6915	-0-	-10848	-0-	52	1	4994	2	Y	1699	1721	1	4	8	56
							1869	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139128	X	28012	-0-	-111116	-0-	1832	1	21283	2	Y	4452	4455	1	28	8	251
							4897	9									
11	134640	X	21552	-0-	-113088	-0-	729	1	16835	2	Y	3625	3541	1	30	8	305
							3988	9									
12	139128	X	29179	-0-	-109949	-0-	626	1	23472	2	Y	4619	4770	1	28	8	126
							5081	9									
01	29512	X	25095	-0-	-4417	-0-	901	1	19523	2	Y	4246	4206	1	40	8	126
							4671	9									
*02	26656	X	18872	-0-	-7784	-0-	219	1	14981	2	Y	3338	3301	1	16	8	147
							3672	9									
03	29171	X	18990	-0-	-10181	-0-	157	1	14944	2	Y	3535	3562	1	9	8	111
							3889	9									

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
*05	SHUT IN	14209	-0-	14209	14209	71	1	9823	2	N	3605	3204	1			401
						349	4	3966	9							
*06	94479	95177	-0-	698	14907	669	1	72631	2	N	19758	19886	1			273
						143	4	21734	9							
07	69944	69944	-0-	-0-	14907	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							
01	67146 X	37639	-0-	-29507	-0-	1036	1	27812	2	N	7843	7988	1	80	8	111
						164	4	8627	9							
02	60648 X	27422	-0-	-33226	-0-	466	1	19345	2	N	6889	6811	1	118	8	71
						33	4	7578	9							
03	67146 X	24984	-0-	-42162	-0-	555	1	18856	2	N	5002	4939	1	51	8	83
						71	4	5502	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

*05	SHUT IN	17957	-0-	17957	17957	92	1	12673	2	N	4311	3831	1			480
						450	4	4742	9							
*06	73260	117373	-0-	44113	62070	802	1	87405	2	N	26358	26474	1			364
						172	4	28994	9							
*07	75702	83272	-0-	7570	69640	3298	1	61243	2	N	17016	16869	1			511
						13	4	18718	9							
*08	137974 X	68334	-0-	-69640	-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							
*01	75702 X	30356	-0-	-45346	-0-	878	1	23355	2	N	5441	5631	1	55	8	77
						138	4	5985	9							
*02	68376 X	28466	-0-	-39910	-0-	548	1	22292	2	N	5079	5017	1	87	8	52
						39	4	5587	9							
*03	75702 X	23918	-0-	-51784	-0-	553	1	18694	2	N	4182	4122	1	42	8	70
						71	4	4600	9							

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
*05	T. A.	19629	-0-	19629	19629	100	1	13871	2	N	4695	4172	1			523
						493	4	5165	9							
*06	71370	108752	-0-	37382	57011	743	1	80963	2	N	24443	24629	1			337
						159	4	26887	9							
*07	73749	83425	-0-	9676	66687	3217	1	59948	2	N	18407	18192	1			552
						12	4	20248	9							
*08	133657 X	66970	-0-	-66687	-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							
*01	73749 X	31538	-0-	-42211	-0-	932	1	24706	2	N	5230	5458	1	53	8	74
						147	4	5753	9							
*02	66612 X	26892	-0-	-39720	-0-	518	1	21090	2	N	4770	4713	1	82	8	49
						37	4	5247	9							
*03	73749 X	24031	-0-	-49718	-0-	553	1	18710	2	N	4270	4205	1	43	8	71
						71	4	4697	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

*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									
*01	93496 X	28573	-0-	-64923	-0-	1075	1	23256	2	N	3856	3985	1	34	8	303
						4242	9									
*02	84448 X	35995	-0-	-48453	-0-	484	1	32907	2	Y	2367	2568	1	15	8	87
						2604	9									
*03	93496 X	17142	-0-	-76354	-0-	144	1	13752	2	Y	2951	2986	1	8	8	44
						3246	9									

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

*06	T. A.	97196	-0-	97196	128516	1341	1	63854	2	N	29004	29706	1			694
						97	4	31904	9							
*07	80693	85680	-0-	4987	133503	1314	1	60874	2	N	20357	20384	1			667
						1099	4	22393	9							
*08	197664 X	64161	-0-	-133503	-0-	1874	1	43769	2	N	16634	16291	1	74	8	936
						221	4	18297	9							
*09	78090 X	24755	-0-	-53335	-0-	497	1	15565	2	N	7844	8088	1	53	8	639
						65	4	8628	9							
*10	80693 X	47628	-0-	-33065	-0-	1395	1	30125	2	N	14283	14563	1	77	8	282
						397	4	15711	9							
*11	78090 X	17346	-0-	-60744	-0-	1058	1	1283	2	N	13399	13487	1	60	8	134
						266	4	14739	9							
*12	80693 X	13492	-0-	-67201	-0-	1308	1	1071	2	N	10027	9979	1	47	8	135
						83	4	11030	9							
*01	80693 X	31675	-0-	-49018	-0-	1511	1	20735	2	N	8507	8468	1	55	8	119
						71	4	9358	9							
*02	72884 X	28892	-0-	-43992	-0-	1438	1	20093	2	N	6667	6566	1	53	8	167
						27	4	7334	9							
*03	80693 X	19127	-0-	-61566	-0-	1609	1	10780	2	N	6087	5997	1	28	8	229
						42	4	6696	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	17679	-0-	17679	17679	470	1	9842	2	Y	6646	6451	1	28	8	167
						56	4	7311	9							
*09	T. A.	91065	-0-	91065	108744	1319	1	58225	2	Y	28498	28155	1	196	8	314
						173	4	31348	9							
*10	T. A.	71469	-0-	71469	180213	1097	1	53958	2	Y	14638	14575	1	86	8	291
						312	4	16102	9							
11	T. A.	63602	-0-	63602	243815	850	1	44274	2	Y	16604	16664	1	74	8	157
						214	4	18264	9							
12	T. A.	63341	-0-	63341	307156	1011	1	47003	2	Y	13875	13829	1	59	8	144
						64	4	15263	9							
01	T. A.	35651	-0-	35651	342807	905	1	24652	2	Y	9137	9116	1	58	8	107
						43	4	10051	9							
02	T. A.	31246	-0-	31246	374053	980	1	21721	2	Y	7752	7641	1	61	8	157
						18	4	8527	9							
03	T. A.	31283	-0-	31283	405336	1039	1	22307	2	Y	7191	7194	1	34	8	120
						27	4	7910	9							

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

*08	T. A.	18842	-0-	18842	18842	11125	2	7717	9	Y	7015	6809	1	30	8	176
*09	T. A.	90658	-0-	90658	109500	1333	1	58826	2	Y	27567	27249	1	189	8	305
						175	4	30324	9							
*10	T. A.	86388	-0-	86388	195888	1335	1	65664	2	Y	17281	17142	1	102	8	342
						380	4	19009	9							
*11	T. A.	58766	-0-	58766	254654	799	1	41633	2	Y	14666	14805	1	65	8	138
						201	4	16133	9							
12	T. A.	45999	-0-	45999	300653	754	1	35060	2	Y	9215	9217	1	39	8	97
						48	4	10137	9							
01	T. A.	34475	-0-	34475	335128	885	1	24117	2	Y	8574	8518	1	54	8	99
						42	4	9431	9							
02	T. A.	36818	-0-	36818	371946	1188	1	26337	2	Y	8428	8294	1	66	8	167
						22	4	9271	9							
03	T. A.	29495	-0-	29495	401441	960	1	20605	2	Y	7186	7201	1	34	8	118
						25	4	7905	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

*06	T. A.	66079	-0-	66079	92083	887	1	42655	2	N	20430	20427	1			472
						64	4	22473	9							
*07	T. A.	59962	-0-	59962	152045	824	1	38605	2	N	18040	18147	1			365
						689	4	19844	9							
*08	T. A.	36394	-0-	36394	188439	1302	1	21852	2	N	11896	11881	1	62	8	318
						154	4	13086	9							
*09	T. A.	35101	-0-	35101	223540	1333	1	19349	2	N	12949	12787	1	87	8	393
						175	4	14244	9							
*10	0 W	27341	-0-	27341	250881	900	1	14379	2	N	10733	10867	1	58	8	201
						256	4	11806	9							
11	0 W	15230	-0-	15230	266111	912	1	1704	2	N	11258	11127	1	51	8	281
						230	4	12384	9							
12	0 W	14498	-0-	14498	280609	1474	1	1647	2	N	10258	10283	1	50	8	206
						93	4	11284	9							
01	0 W	37756	-0-	37756	318365	1854	1	24453	2	N	10329	10316	1	67	8	152
						87	4	11362	9							
02	0 W	32677	-0-	32677	351042	2009	1	23069	2	N	6874	6771	1	54	8	201
						38	4	7561	9							
03	0 W	29943	-0-	29943	380985	2086	1	20892	2	N	6282	6138	1	30	8	315
						55	4	6910	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	50488	-0-	50488	50488	1289	1	27838	2	N	19086	18650	1	103	8	333
						366	4	20995	9							
11	T. A.	71099	-0-	71099	121587	1392	1	45383	2	N	21794	21813	1	98	8	216
						351	4	23973	9							
12	T. A.	53680	-0-	53680	175267	1511	1	33900	2	N	16521	16440	1	77	8	220
						96	4	18173	9							
01	T. A.	32858	-0-	32858	208125	1727	1	17206	2	N	12585	12547	1	81	8	177
						81	4	13844	9							
02	T. A.	21869	-0-	21869	229994	1481	1	10413	2	N	9043	8921	1	72	8	227
						28	4	9947	9							
03	T. A.	42007	-0-	42007	272001	1787	1	28595	2	N	10525	10310	1	49	8	393
						47	4	11578	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

10	T. A.	93842	-0-	93842	225694	4320	1	69942	2	N	17311	17088	1	229	8	327
						538	4	19042	9							
11	T. A.	52611	-0-	52611	278305	4134	1	37541	2	N	9859	9951	1	119	8	116
						91	4	10845	9							
12	T. A.	50342	-0-	50342	328647	4200	1	33776	2	N	11147	10647	1	135	8	481
						104	4	12262	9							
01	T. A.	52096	-0-	52096	380743	1462	1	39117	2	N	10260	10492	1	104	8	145
						231	4	11286	9							
02	T. A.	29799	-0-	29799	410542	570	1	23227	2	N	5420	5416	1	93	8	56
						40	4	5962	9							
03	T. A.	25252	-0-	25252	435794	571	1	19365	2	N	4766	4695	1	48	8	79
						73	4	5243	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12741 PERF. N/A

10	T. A.	62038	-0-	62038	62038	1670	1	36063	2	N	21664	21169	1	117	8	378
						475	4	23830	9							
11	T. A.	110134	-0-	110134	172172	2286	1	74555	2	N	29743	29693	1	134	8	294
						576	4	32717	9							
12	T. A.	86618	-0-	86618	258790	2561	1	57460	2	N	24032	23894	1	112	8	320
						162	4	26435	9							
01	T. A.	49933	-0-	49933	308723	2639	1	26297	2	N	18975	18908	1	122	8	265
						124	4	20873	9							
02	T. A.	35010	-0-	35010	343733	2324	1	16339	2	N	14821	14598	1	118	8	370
						44	4	16303	9							
03	T. A.	31572	-0-	31572	375305	1793	1	17640	2	N	10993	10895	1	51	8	417
						47	4	12092	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	106066	-0-	106066	106066	1222	1	74143	2	N	27630	27247	1	123	8	260
						308	4	30393	9							
12	T. A.	93201	-0-	93201	199267	1534	1	63415	2	N	25595	25482	1	108	8	265
						97	4	28155	9							
01	T. A.	96845	-0-	96845	296112	1294	1	74814	2	N	18796	18725	1	119	8	217
						61	4	20676	9							
02	T. A.	52823	-0-	52823	348935	1349	1	36533	2	N	13560	13398	1	106	8	273
						25	4	14916	9							
03	T. A.	42546	-0-	42546	391481	1277	1	28726	2	N	11373	11402	1	53	8	191
						33	4	12510	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	T. A.	72313	-0-	72313	72313	772	1	53191	2	Y	16682	16250	1	109	8	323
						18350	9									
03	T. A.	97911	-0-	97911	170224	789	1	75723	2	Y	19454	19548	1	53	8	176
						21399	9									

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	T. A.	70186	-0-	70186	70186	754	1	51984	2	Y	15862	15452	1	103	8	307
						17448	9									
03	T. A.	97816	-0-	97816	168002	789	1	75730	2	Y	19361	19440	1	53	8	175
						21297	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

*04	23160	38056	-0-	14896	424512	371	1	31781	2	Y	5367	5324	1			271
						5904	9									
*05	23932	31687	-0-	7755	432267	435	1	25743	2	Y	5008	4868	1			411
						5509	9									
*06	23160	26056	-0-	2896	435163	218	1	21806	2	Y	3665	3857	1			219
						4032	9									
*07	23932	19929	-0-	-4003	431160	450	1	16008	2	Y	3155	3213	1			161
						3471	9									
*08	447826 X	16666	-0-	-431160	-0-	180	1	13205	2	Y	2983	2944	1	18	8	182
						3281	9									
*09	23160 X	17013	-0-	-6147	-0-	330	1	13562	2	Y	2837	2836	1	19	8	164
						3121	9									
*10	23932 X	16801	-0-	-7131	-0-	1087	1	12666	2	Y	2771	2761	1	17	8	157
						3048	9									
*11	23160 X	8936	-0-	-14224	-0-	308	1	7075	2	Y	1412	1435	1	12	8	122
						1553	9									
12	23932 X	15017	-0-	-8915	-0-	319	1	11966	2	Y	2484	2522	1	15	8	69
						2732	9									
01	23932 X	17659	-0-	-6273	-0-	638	1	13812	2	Y	2917	2872	1	27	8	87
						3209	9									
02	21616 X	13964	-0-	-7652	-0-	165	1	11241	2	Y	2325	2298	1	11	8	103
						2558	9									
03	23932 X	11763	-0-	-12169	-0-	96	1	9182	2	Y	2259	2286	1	5	8	71
						2485	9									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

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									
01	40641 X	29744	-0-	-10897	-0-	648	1	27619	2	N	1343	1619	1			345
						1477	9									
02	29876 X	15767	-0-	-14109	-0-	378	1	14622	2	N	697	720	1			322
						767	9									
03	33077 X	2562	-0-	-30515	-0-	2422	2	140	9	N	127	195	1			254

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
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									
01	23064 X	19016	-0-	-4048	-0-	783	1	16642	3	N	1446	1628	1			342
						1591	9									
02	20832 X	16021	-0-	-4811	-0-	531	1	14120	3	N	1245	1082	1			505
						1370	9									
03	23064 X	16963	-0-	-6101	-0-	583	1	14975	3	N	1277	1277	1			342
						1405	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

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									
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	18	1	1548	3	N	16					275
						18	9									
02	T. A.	57	-0-	57	57	32	3	25	9	N	23					298
03	T. A.	40	-0-	40	97	29	3	11	9	N	10	185	1			100

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

10	0 W	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					68
11	0 W	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					68
12	0 W	4	-0-	4	307	4	3			N	-0-					68
01	0 W	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					68

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

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									
01	9238 X	7594	-0-	-1644	-0-	80	1	6947	3	N	515	505	1			273
						567	9									
02	8344 X	6812	-0-	-1532	-0-	6304	3	508	9	N	462	539	1			196
03	9238 X	7346	-0-	-1892	-0-	6806	3	540	9	N	491	532	1			232

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

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
01	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	196	1	2709	3	N	-0-					205
02	6776 X	3203	-0-	-3573	-0-	3203	3			N	-0-					205
03	7502 X	2442	-0-	-5060	-0-	2442	3			N	-0-					205

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
10	17391 X	7956	-0-	-9435	-0-	899	1	6468	3	N	535	560	1			338
						589	9									
11	15960 X	7400	-0-	-8560	-0-	831	1	6010	3	N	508	367	1			479
						559	9									
12	16492 X	16289	-0-	-203	-0-	971	1	14318	3	N	909	863	1			525
						1000	9									
01	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	1074	1	17091	3	N	961	1074	1			412
						1057	9									
02	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	727	1	11812	3	N	745	720	1			437
						820	9									
*03	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	850	1	8763	3	N	630	720	1			322
						693	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

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
01	3441 X	389	-0-	-3052	-0-	26	1	363	3	N	-0-					140
02	3108 X	549	-0-	-2559	-0-	549	3			N	-0-					140
03	3441 X	1755	-0-	-1686	-0-	1755	3			N	-0-					140

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

10	14B DENY	63812	-0-	63812	202290	56770	3	7042	9	N	6402	6348	1			668
11	14B DENY	68010	-0-	68010	270300	62521	3	5489	9	N	4990	5016	1			642
12	14B DENY	58409	-0-	58409	328709	53768	3	4641	9	N	4219	4413	1			448
01	14B DENY	48051	-0-	48051	376760	44182	3	3869	9	N	3517	3445	1			520
02	14B DENY	36722	-0-	36722	413482	34035	3	2687	9	N	2443	2459	1			504
03	14B DENY	35314	-0-	35314	448796	32750	3	2564	9	N	2331	2316	1			535

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

10	35247 X	27139	-0-	-8108	-0-	287	1	25099	3	N	1594	1458	1			463
						1753	9									
11	32130 X	25014	-0-	-7116	-0-	291	1	23071	3	N	1502	1436	1			529
						1652	9									
12	32054 X	22524	-0-	-9530	-0-	254	1	20748	3	N	1384	1289	1			624
						1522	9									
01	32054 X	22580	-0-	-9474	-0-	238	1	20748	3	N	1449	1401	1			672
						1594	9									
02	25928 X	19439	-0-	-6489	-0-	18078	3	1361	9	N	1237	1451	1			458
03	27125 X	19809	-0-	-7316	-0-	18390	3	1419	9	N	1290	1070	1			892

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
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									
01	32395 X	25275	-0-	-7120	-0-	281	1	24501	3	N	448	462	1			336
						493	9									
02	29260 X	19537	-0-	-9723	-0-	19193	3	344	9	N	313	360	1			289
03	29729 X	23668	-0-	-6061	-0-	23112	3	556	9	N	505	469	1			372

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27559 X	23843	-0-	-3716	-0-	656	1	21670	3	N	1379	1438	1			207
						1517	9									
11	28440 X	21746	-0-	-6694	-0-	645	1	19907	3	N	1085	883	1			409
						1194	9									
12	29388 X	21878	-0-	-7510	-0-	659	1	20014	3	N	1095	1217	1			287
						1205	9									
01	29388 X	21570	-0-	-7818	-0-	649	1	19705	3	N	1105	1094	1			298
						1216	9									
02	21392 X	NO RPT	-0-	-21392	-0-					N	NO RPT					298
03	23684 X	20013	-0-	-3671	-0-	419	1	18542	3	N	956	713	1			541
						1052	9									

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
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									
01	13702 X	10619	-0-	-3083	-0-	351	1	9769	3	N	454	358	1			400
						499	9									
02	12376 X	8729	-0-	-3647	-0-	222	1	8011	3	N	451	539	1			312
						496	9									
03	13051 X	8781	-0-	-4270	-0-	238	1	8146	3	N	361	529	1			232
						397	9									

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
10	37231 X	28887	-0-	-8344	-0-	310	1	27083	3	N	1358	1460	1			639
						1494	9									
11	33060 X	26666	-0-	-6394	-0-	314	1	24951	3	N	1274	1247	1			666
						1401	9									
12	31527 X	26359	-0-	-5168	-0-	302	1	24695	3	N	1238	1270	1			634
						1362	9									
01	31527 X	26562	-0-	-4965	-0-	285	1	24859	3	N	1289	1615	1			308
						1418	9									
02	25872 X	22995	-0-	-2877	-0-	21816	3	1179	9	N	1072	895	1			485
03	28644 X	22101	-0-	-6543	-0-	20993	3	1108	9	N	1007	894	1			421

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
10	23529 X	21115	-0-	-2414	-0-	232	1	20304	3	N	526	726	1			367
						579	9									
11	19920 X	15760	-0-	-4160	-0-	190	1	15053	3	N	470	368	1			469
						517	9									
12	23219 X	15403	-0-	-7816	-0-	180	1	14728	3	N	450	360	1			559
						495	9									
01	23219 X	16841	-0-	-6378	-0-	182	1	15918	3	N	674	908	1			325
						741	9									
02	20244 X	14729	-0-	-5515	-0-	14270	3	459	9	N	417	181	1			561
03	21111 X	16873	-0-	-4238	-0-	16387	3	486	9	N	442	712	1			55

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

10	23653 X	16664	-0-	-6989	-0-	176	1	15446	3	N	947	1119	1			366
						1042	9									
11	21090 X	15284	-0-	-5806	-0-	179	1	14262	3	N	766	725	1			407
						843	9									
12	21793 X	12815	-0-	-8978	-0-	145	1	11842	3	N	753	857	1			303
						828	9									
01	21793 X	20868	-0-	-925	-0-	224	1	19581	3	N	966	905	1			364
						1063	9									
02	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	18363	3	807	9	N	734	732	1			366
*03	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	18913	3	901	9	N	819	1071	1			112

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

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									
01	30535 X	18193	-0-	-12342	-0-	198	1	17288	3	N	643	738	1			201
						707	9									
02	41978 X	41978	-0-	-0-	-0-	41759	3	219	9	N	199	169	1			231
*03	44401 X	44401	-0-	-0-	-0-	43817	3	584	9	N	531	363	1			369

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

*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									
*01	23796 X	23796	-0-	-0-	-0-	1219	1	21982	3	Y	541	624	1			109
						595	9									
*02	20524 X	13853	-0-	-6671	-0-	1200	1	12433	3	Y	200	245	1			64
						220	9									
03	22723 X	18681	-0-	-4042	-0-	1527	1	16669	3	Y	441	369	1			136
						485	9									

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
10	40672	X	29311	-0-	-11361	-0-	319	1	27913	3	N	981	1010	1			348
							1079	9									
11	37200	X	25514	-0-	-11686	-0-	304	1	24120	3	N	991	1067	1			272
							1090	9									
12	32147	X	22823	-0-	-9324	-0-	264	1	21547	3	N	920	901	1			291
							1012	9									
01	32147	X	22504	-0-	-9643	-0-	244	1	21208	3	N	956	900	1			347
							1052	9									
02	29036	X	19579	-0-	-9457	-0-	18703	3	876	9	N	796	896	1			247
03	29326	X	20681	-0-	-8645	-0-	19783	3	898	9	N	816	680	1			483

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
10	97650	X	33827	-0-	-63823	-0-	379	1	33141	3	N	279					422
							307	9									
11	32564	X	32564	-0-	-0-	-0-	382	1	30363	3	N	1654	1788	1			288
							1819	9									
12	42811	X	27307	-0-	-15504	-0-	310	1	25335	3	N	1511	1428	1			371
							1662	9									
01	42811	X	27966	-0-	-14845	-0-	297	1	25978	3	N	1537	1598	1			310
							1691	9									
02	38668	X	23454	-0-	-15214	-0-	22073	3	1381	9	N	1255	1083	1			482
03	33821	X	24401	-0-	-9420	-0-	23000	3	1401	9	N	1274	1448	1			136

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
10	0	Z	24043	-0-	24043	1090203	251	1	22017	3	N	1614	1771	1			445
							1775	9									
11	0	Z	21318	-0-	21318	1111521	246	1	19489	3	N	1439	1450	1			434
							1583	9									
12	1131458	X	19937	-0-	-1111521	-0-	222	1	18163	3	N	1411	1466	1			379
							1552	9									
01	25482	X	18523	-0-	-6959	-0-	194	1	16876	3	N	1321	1285	1			415
							1453	9									
02	22652	X	14190	-0-	-8462	-0-	13075	3	1115	9	N	1014	723	1			706
03	24056	X	17057	-0-	-6999	-0-	15395	3	1662	9	N	1511	1436	1			490

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	71517	X	60211	-0-	-11306	-0-	669	1	58361	3	N	1074	1022	1			193
							1181	9									
02	59388	X	50007	-0-	-9381	-0-	49127	3	880	9	N	800	797	1			196
03	62372	X	49880	-0-	-12492	-0-	48916	3	964	9	N	876	839	1			230

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
10	112654	X	36335	-0-	-76319	-0-	375	1	32789	3	N	2883	3591	1			269
							3171	9									
11	109020	X	32404	-0-	-76616	-0-	369	1	29259	3	N	2524	2511	1			282
							2776	9									
12	112654	X	31432	-0-	-81222	-0-	343	1	28011	3	N	2798	2653	1			427
							3078	9									
01	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	300	1	26226	3	N	2525	2530	1			422
							2778	9									
02	32816	X	24700	-0-	-8116	-0-	22365	3	2335	9	N	2123	1989	1			556
03	36332	X	25833	-0-	-10499	-0-	23699	3	2134	9	N	1940	1993	1			369

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21966	-0-	21966	697788	245	1	21453	3	N	244	170	1			323
							268	9									
11	0	Z	19985	-0-	19985	717773	246	1	19526	3	N	194	369	1			148
							213	9									
12	0	Z	18611	-0-	18611	736384	222	1	18150	3	N	217	184	1			181
							239	9									
01	14B2 EXT		16287	-0-	16287	752671	182	1	15877	3	N	207	183	1			205
							228	9									
02	765522	X	12851	-0-	-752671	-0-	12654	3	197	9	N	179	179	1			205
03	21979	X	13908	-0-	-8071	-0-	13720	3	188	9	N	171	180	1			196

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

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
01	0	Z	8750	-0-	8750	228512	591	1	8159	3	N	-0-					239
*02	235596	X	7084	-0-	-228512	-0-	7084	3			N	-0-					239
*03	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					239

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

10	114483	X	70930	-0-	-43553	-0-	727	1	63652	3	N	5955	5728	1			823
							6551	9									
11	110790	X	78115	-0-	-32675	-0-	889	1	70595	3	N	6028	5915	1			936
							6631	9									
12	114483	X	75389	-0-	-39094	-0-	833	1	68155	3	N	5819	5994	1			761
							6401	9									
01	114483	X	76131	-0-	-38352	-0-	796	1	69393	3	N	5402	5431	1			732
							5942	9									
02	103404	X	63505	-0-	-39899	-0-	58372	3	5133	9	N	4666	4661	1			737
03	114483	X	65777	-0-	-48706	-0-	60560	3	5217	9	N	4743	4807	1			668

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

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									
01	92194	X	44323	-0-	-47871	-0-	459	1	40013	3	N	3501	3744	1			499
							3851	9									
02	83272	X	36680	-0-	-46592	-0-	33192	3	3488	9	N	3171	2869	1			801
03	92194	X	34960	-0-	-57234	-0-	31625	3	3335	9	N	3032	3241	1			290

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

10	116777	X	41603	-0-	-75174	-0-	457	1	40012	3	N	1031	1261	1			189
							1134	9									
11	113010	X	32951	-0-	-80059	-0-	395	1	31348	3	N	1098	1078	1			209
							1208	9									
12	116777	X	31542	-0-	-85235	-0-	366	1	29985	3	N	1083	875	1			417
							1191	9									
01	116777	X	30408	-0-	-86369	-0-	332	1	28956	3	N	1018	1074	1			361
							1120	9									
02	105476	X	31758	-0-	-73718	-0-	30596	3	1162	9	N	1056	1089	1			394
*03	116777	X	26322	-0-	-90455	-0-	25534	3	788	9	N	716	709	1			368

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
10	152613 X	28740	-0-	-123873	-0-	27429	3	1311	9	N	1192	1198	1			288
11	147690 X	28453	-0-	-119237	-0-	27259	3	1194	9	N	1085	1047	1			326
12	152613 X	26952	-0-	-125661	-0-	315	1	25772	3	N	786	723	1			389
						865	9									
01	152613 X	22155	-0-	-130458	-0-	241	1	21004	3	N	827	908	1			308
						910	9									
02	137844 X	21771	-0-	-116073	-0-	21181	3	590	9	N	536	542	1			302
03	152613 X	20496	-0-	-132117	-0-	19823	3	673	9	N	612	541	1			379

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

10	166966 X	27517	-0-	-139449	-0-	26274	3	1243	9	N	1130	1139	1			325
11	161580 X	25078	-0-	-136502	-0-	23939	3	1139	9	N	1035	1094	1			266
12	166966 X	25274	-0-	-141692	-0-	292	1	23883	3	N	999	1070	1			195
						1099	9									
01	166966 X	19740	-0-	-147226	-0-	214	1	18655	3	N	792	722	1			265
						871	9									
02	150808 X	21705	-0-	-129103	-0-	20612	3	1093	9	N	994	1088	1			171
03	166966 X	18172	-0-	-148794	-0-	18095	3	77	9	N	70	327	1			8

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

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									
01	127720 X	89307	-0-	-38413	-0-	919	1	80103	3	N	7532	7201	1			960
						8285	9									
02	115360 X	74538	-0-	-40822	-0-	67909	3	6629	9	N	6026	6312	1			674
03	127720 X	78757	-0-	-48963	-0-	71718	3	7039	9	N	6399	6455	1			904

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

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									
01	105059 X	47067	-0-	-57992	-0-	473	1	41206	3	N	4898	4748	1			706
						5388	9									
02	94892 X	37972	-0-	-56920	-0-	33350	3	4622	9	N	4202	4470	1			438
03	105059 X	41395	-0-	-63664	-0-	36657	3	4738	9	N	4307	4314	1			699

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

10	0	25971	-0-	25971	632686	25701	3	270	9	N	245	177	1			270
11	668807 X	36121	-0-	-632686	-0-	35882	3	239	9	N	217	340	1			147
12	72726 X	28485	-0-	-44241	-0-	28273	3	212	9	N	193	181	1			159
01	72726 X	24630	-0-	-48096	-0-	24373	3	257	9	N	234					393
02	65688 X	20930	-0-	-44758	-0-	20725	3	205	9	N	186	180	1			399
03	72726 X	31630	-0-	-41096	-0-	31578	3	52	9	N	47	169	1			271

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	30611	-0-	30611	30611	288	1	25108	3	N	2656	2499	1			157
						2293	4	2922	9							
02	T. A.	71874	-0-	71874	102485	62709	3	9165	9	N	8332	7447	1			1042
03	T. A.	76941	-0-	76941	179426	67416	3	9525	9	N	8659	8572	1			244

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	55128	-0-	55128	55128	573	1	49891	3	N	4064	3456	1			608
						194	4	4470	9							
02	0 W	125818	-0-	125818	180946	116190	3	9628	9	N	8753	8524	1			837
03	0 W	132559	-0-	132559	313505	122971	3	9588	9	N	8716	8690	1			634

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
04	0 W	70337	-0-	70337	956985	1226	1	65001	3	N	3736	3395	1			842
						4110	9									
05	0 W	65316	-0-	65316	1022301	1280	1	60717	3	N	3017	3105	1			754
						3319	9									
06	0 W	57898	-0-	57898	1080199	934	1	53490	3	N	3158	3400	1			512
						3474	9									
07	0 W	54012	-0-	54012	1134211	969	1	49820	3	N	2930	2882	1			560
						3223	9									
08	0 W	53190	-0-	53190	1187401	1016	1	49242	3	N	2665	2897	1			328
						2932	9									
09	0 W	44943	-0-	44943	1232344	532	1	41829	3	N	2347	2249	1			426
						2582	9									
10	0 W	43902	-0-	43902	1276246	478	1	41771	3	N	1503	1446	1			483
						1653	9									
11	0 W	42323	-0-	42323	1318569	496	1	39379	3	N	2225	1988	1			720
						2448	9									
12	0 W	45753	-0-	45753	1364322	524	1	42865	3	N	2149	2292	1			577
						2364	9									
01	0 W	47432	-0-	47432	1411754	515	1	44845	3	N	1884	1993	1			468
						2072	9									
02	0 W	42809	-0-	42809	1454563	41063	3	1746	9	N	1587	1455	1			600
03	0 W	45313	-0-	45313	1499876	43403	3	1910	9	N	1736	1618	1			586

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
04	124110	92361	-0-	-31749	431530	1573	1	83398	3	N	6718	6350	1			839
						7390	9									
05	128247	80515	-0-	-47732	383798	1532	1	72643	3	N	5764	6133	1			470
						6340	9									
06	124110	65953	-0-	-58157	325641	1040	1	59578	3	N	4850	4633	1			687
						5335	9									
07	128247	56299	-0-	-71948	253693	991	1	50937	3	N	3974	3699	1			962
						4371	9									
*08	306199 X	52506	-0-	-253693	-0-	989	1	47974	3	N	3221	3252	1			931
						3543	9									
09	124110 X	49018	-0-	-75092	-0-	569	1	44758	3	N	3355	3397	1			889
						3691	9									
10	128247 X	44650	-0-	-83597	-0-	469	1	41038	3	N	2857	2868	1			878
						3143	9									
11	124110 X	42236	-0-	-81874	-0-	489	1	38766	3	N	2710	2674	1			914
						2981	9									
12	128247 X	38161	-0-	-90086	-0-	431	1	35221	3	N	2281	2707	1			488
						2509	9									
01	128247 X	35220	-0-	-93027	-0-	370	1	32318	3	N	2302	2327	1			463
						2532	9									
02	115836 X	30278	-0-	-85558	-0-	28080	3	2198	9	N	1998	1986	1			475
03	128247 X	29057	-0-	-99190	-0-	27184	3	1873	9	N	1703	1809	1			357

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

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									
01	84661 X	15198	-0-	-69463	-0-	152	1	13247	3	N	1635	1767	1			268
						1799	9									
02	76468 X	16192	-0-	-60276	-0-	14252	3	1940	9	N	1764	1601	1			431
03	84661 X	13904	-0-	-70757	-0-	13080	3	824	9	N	749	897	1			120

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
01	0 W	52760	-0-	52760	259776	50833	3	1927	9	Y	1752	1755	1			307
02	0 W	39552	-0-	39552	299328	38234	3	1318	9	Y	1198	1192	1			313
03	0 W	35124	-0-	35124	334452	33850	3	1274	9	Y	1158	1074	1			397

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	73068	-0-	-70369	339057	43	1	70926	3	N	1908	1759	1			501
						2099	9									
*08	402263 X	63206	-0-	-339057	-0-	106	1	61240	3	N	1691	1615	1			577
						1860	9									
*09	138810 X	58555	-0-	-80255	-0-	711	1	55915	3	N	1754	1852	1			479
						1929	9									
*10	143437 X	51335	-0-	-92102	-0-	562	1	49209	3	N	1422	1476	1			425
						1564	9									
*11	138810 X	41941	-0-	-96869	-0-	503	1	39934	3	N	1367	1271	1			521
						1504	9									
*12	143437 X	40656	-0-	-102781	-0-	474	1	38708	3	N	1340	1266	1			595
						1474	9									
*01	143437 X	37819	-0-	-105618	-0-	413	1	36000	3	N	1278	1446	1			427
						1406	9									
*02	129556 X	NO RPT	-0-	-129556	-0-					N	NO RPT					427
*03	143437 X	NO RPT	-0-	-143437	-0-					N	NO RPT					427

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

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									
01	6696 #	5731	-0-	-965	-0-	241	1	5470	2	N	18					67
						20	9									
*02	6048 #	5266	-0-	-782	-0-	261	1	4953	2	N	47					114
						52	9									
*03	6324 #	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					114

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	596	2	211	9	Y	192	215	1			31
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	657	2	227	9	Y	206	199	1			38
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	719	2	287	9	Y	261	243	1			56

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
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-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-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
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-
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-

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
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									
01	23374 X	21998	-0-	-1376	-0-	576	1	21104	2	N	289	183	1			243
						318	9									
02	23464 X	19458	-0-	-4006	-0-	522	1	18644	2	N	265	363	1	5	8	140
						292	9									
03	25978 X	20449	-0-	-5529	-0-	530	1	19575	2	N	313	193	1	12	8	248
						344	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

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
01	2790 X	2674	-0-	-116	-0-	2660	3	14	9	N	13					112
02	2464 X	2368	-0-	-96	-0-	2351	3	17	9	N	15					127
03	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2362	3	21	9	N	19					146

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

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									
01	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	77	1	1052	3	N	23					90
						25	9									
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	166	1	2564	3	N	12					102
						13	9									
*03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	77	1	895	3	N	-0-					102

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

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									
01	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	395	1	5422	3	N	221	181	1			236
						243	9									
02	5460 X	4816	-0-	-644	-0-	281	1	4353	3	N	165	180	1			221
						182	9									
03	6045 X	5427	-0-	-618	-0-	412	1	4803	3	N	193	181	1			233
						212	9									

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
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-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	127	2	23	9	N	21					83
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26	9	N	24					107
03	217	#	23	-0-	-194	-0-	14	2	9	9	N	8					115

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

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-
01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	N	-0-					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

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
01	3100	#	2645	-0-	-455	-0-	2643	2	2	9	N	2					51
02	2800	#	2319	-0-	-481	-0-	2304	2	15	9	N	14					65
03	2945	#	2351	-0-	-594	-0-	2347	2	4	9	N	4					69

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

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-
01	403 X	281	-0-	-122	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
02	448 X	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	N	-0-					-0-
03	465 X	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					160
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61	2			N	-0-					160
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					160

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

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-
01	8897	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	416	162	1			254

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

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-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
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

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
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-

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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-
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-

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

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
01	2325	X	1944	-0-	-381 B	-0-	972	1	972	2	N	-0-					158
02	1988	X	1557	-0-	-431 B	-0-	860	1	697	2	N	-0-					158
03	2201	X	1616	-0-	-585 B	-0-	860	1	754	2	N	2					160
							2	9									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

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-
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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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-
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-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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-
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-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

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-
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-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	930	X	907	-0-	-23 B	-0-	509	1	310	2	N	80	163	1			260
							88	9									
02	1064	X	584	-0-	-480 B	-0-	332	1	174	2	N	71					331
							78	9									
03	1178	X	593	-0-	-585 B	-0-	332	1	182	2	N	72	164	1			239
							79	9									

MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

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									
01	2170	X	795	-0-	-1375 B	-0-	414	1	253	2	N	116					146
							128	9									
02	1736	X	994	-0-	-742 B	-0-	549	1	288	2	N	143	166	1			123
							157	9									
03	1829	X	998	-0-	-831 B	-0-	549	1	307	2	N	129	170	1			82
							142	9									

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

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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

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-
01	186 X	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	168 X	54	-0-	-114	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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

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-
01	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2		N	-0-		-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-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

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-
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2		N	-0-		-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-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

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
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-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WELL #: 1F RRCID -> 221600 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3560 - 3570

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	196 N	8	-0-	-188	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA, -A- WELL #: 5 RRCID -> 004307 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	3007 #	2301	-0-	-706	-0-	2301	2			N	-0-					16
02	2520 #	2020	-0-	-500	-0-	2020	2			N	-0-					16
03	2790 #	2120	-0-	-670	-0-	2120	2			N	-0-					16

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	7688 X	979	-0-	-6709	-0-	948	2	31	9	N	28					115
02	5628 X	3951	-0-	-1677	-0-	3881	2	70	9	N	64	167	1			12
03	DELQ PR	3017	-0-	3017	3017	2948	2	69	9	N	63					75

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	8711 #	8014	-0-	-697	-0-	465	1	7525	2	N	22					82
						24	9									
*02	6431 R	6431	-0-	-0-	-0-	420	1	5998	2	N	12					94
						13	9									
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4123 X	3025	-0-	-1098 B	-0-	335	1	2690	3	N	-0-			33
02	3724 X	1363	-0-	-2361 B	-0-	82	1	1281	3	N	-0-			33
03	4123 X	2587	-0-	-1536 B	-0-	133	1	2454	3	N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

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
01	4309 X	3522	-0-	-787 B	-0-	391	1	3131	3	N	-0-			4
02	3892 X	3008	-0-	-884 B	-0-	180	1	2828	3	N	-0-			4
03	3968 X	3301	-0-	-667 B	-0-	170	1	3131	3	N	-0-			4

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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-
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-

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

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-
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

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-
01	6448 X	6278	-0-	-170	-0-	1130	1	5148	2	N	-0-			-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1027	1	4695	2	N	-0-			-0-
*03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	1177	1	5289	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

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-
01	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	544	1	2480	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2604	-0-	-476	-0-	477	1	2127	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2732	-0-	-430	-0-	497	1	2235	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	433	1	3527	2	N	22	2	8			323
						24	9									
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	430	1	3167	2	N	81	343	1	1	8	60
						89	9									
12	2728 X	2610	-0-	-118	-0-	456	1	2115	2	N	35					95
						39	9									
01	3999 X	748	-0-	-3251	-0-	300	1	439	2	N	8					103
						9	9									
02	3612 X	846	-0-	-2766	-0-	256	1	564	2	N	24					127
						26	9									
03	3999 X	1449	-0-	-2550	-0-	416	1	925	2	N	98	162	1	1	8	62
						108	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 237761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10908 - 12042

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

*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									
*01	6169 X	5092	-0-	-1077	-0-	606	1	4447	3	Y	35					110
						39	9									
*02	5404 X	4694	-0-	-710	-0-	597	1	4065	3	Y	29					139
						32	9									
03	5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	70	1	4391	3	Y	28					167
						31	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	131	1	960	3	Y	-0-					-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	165	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	18	1	1159	3	Y	-0-					-0-

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

*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
01	14818 X	11714	-0-	-3104	-0-	1405	1	10309	3	Y	-0-					1
02	13216 X	13092	-0-	-124	-0-	1677	1	11415	3	Y	-0-					1
03	14477 X	12006	-0-	-2471	-0-	189	1	11817	3	Y	-0-					1

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

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-
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	345	1	2529	3	Y	-0-					-0-
02	3668 X	3016	-0-	-652	-0-	386	1	2630	3	Y	-0-					-0-
03	4061 X	2058	-0-	-2003	-0-	32	1	2026	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	203	1			29
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	651	X	361	-0-	-290 B	-5796	361	2			N	-0-					21
02	588	X	389	-0-	-199 B	-5796	388	2	1	9	N	1					22
03	217	X	1054	-0-	837 B	-4959	1032	2	22	9	N	20					42

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

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
01	248	X	25	-0-	-223 B	-1104	25	2			N	-0-					7
02	224	X	-0-	-0-	-224 B	-1104					N	1					8
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-1104					N	13					21

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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
01	1612	X	115	-0-	-1497 B	-0-	115	2			N	-0-					66
02	1372	X	149	-0-	-1223 B	-0-	108	2	41	9	N	37					103
03	1178	X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					103

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

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									
01	1891	X	1552	-0-	-339 B	-0-	65	1	1487	2	N	-0-					147
02	1708	X	1323	-0-	-385 B	-0-	48	1	1229	2	N	42	173	1			16
							46	9									
03	1581	X	1035	-0-	-546 B	-0-	54	1	981	2	N	-0-					16

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

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									
01	6820	X	6457	-0-	-363 B	-0-	1190	1	5179	2	N	80	174	1			135
							88	9									
02	6160	X	5032	-0-	-1128 B	-0-	1075	1	3827	2	N	118	163	1			90
							130	9									
03	6820	X	6640	-0-	-180 B	-0-	1190	1	5354	2	N	87					177
							96	9									

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
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-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			N	-0-					28
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	1			N	-0-					28
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	1	2	9	N	2					30

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
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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	1	6	9	N	5					80
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	1	11	9	N	10					90
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	9	N	10					100

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
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-

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

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-
01	6510	X	5574	-0-	-936	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	4515	-0-	-1365	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5980	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

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-
01	5084	X	1494	-0-	-3590	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1708	-0-	-2884	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

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-
01	5425	X	3427	-0-	-1998	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	5072	3			N	-0-					-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
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-
01	6696	X	4	-0-	-6692	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

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-
01	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8749	-0-	-659	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	8958	-0-	-1892	-0-	8958	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

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-
01	10137	X	9455	-0-	-682	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9552	-0-	-360	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	8569	-0-	-2405	-0-	8569	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

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-
01	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3005	-0-	-607	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

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-
01	6696	X	1245	-0-	-5451	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
*03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

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-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	9579 X	9366	-0-	-213	-0-	9366	3		N	-0-			-0-
02	8596 X	7281	-0-	-1315	-0-	7281	3		N	-0-			-0-
03	8308 X	8091	-0-	-217	-0-	8091	3		N	-0-			-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

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-
01	3255 X	2579	-0-	-676	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
02	2940 X	1824	-0-	-1116	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
*03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

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-
01	8773 X	8168	-0-	-605	-0-	8168	3		N	-0-			-0-
02	7924 X	7215	-0-	-709	-0-	7215	3		N	-0-			-0-
03	8773 X	8010	-0-	-763	-0-	8010	3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

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-
01	7285 X	6741	-0-	-544	-0-	6741	3		N	-0-			-0-
02	6580 X	6140	-0-	-440	-0-	6140	3		N	-0-			-0-
03	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	7086	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

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-
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3		N	-0-			-0-
02	4004 X	3752	-0-	-252	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
*03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	4929	X	3903	-0-	-1026	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

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-
01	8122	X	6787	-0-	-1335	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	5874	-0-	-1238	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	6591	-0-	-1035	-0-	6591	3			N	-0-					-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

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-
01	5611	X	5171	-0-	-440	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4784	-0-	-4	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

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-
01	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	594	1	6167	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	5872	-0-	-400	-0-	549	1	5323	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	430	1	5877	3	N	-0-					-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

10	18569	X	18145	-0-	-424 B	-0-	775	1	17184	2	N	169	179	1			128
							186	9									
11	17594	X	17594	-0-	-0- B	-0-	750	1	16657	2	N	170	177	1			121
							187	9									
12	17019	X	16943	-0-	-76 B	-0-	775	1	16001	2	N	152	178	1			95
							167	9									
01	18135	X	13487	-0-	-4648 B	-0-	725	1	12629	2	N	121	1	8			215
							133	9									
02	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-	175	1			40
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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
10	30245	X	30245	-0-	-0- B	-0-	775	1	29178	2	N	265	176	1			154
							292	9									
11	28890	X	28693	-0-	-197 B	-0-	750	1	27699	2	N	222	179	1			197
							244	9									
12	30752	X	26371	-0-	-4381 B	-0-	750	1	25401	2	N	200	360	1	3	8	34
							220	9									
01	30752	X	21474	-0-	-9278 B	-0-	675	1	20474	2	N	295					329
							325	9									
02	28461	X	28461	-0-	-0- B	-0-	700	1	27730	2	N	28	334	1	1	8	22
							31	9									
*03	25445	X	25445	-0-	-0- B	-0-	625	1	24600	2	N	200					222
							220	9									

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

10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-				30
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-				30
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				30
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				30
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30

TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229494 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10254 - 10591

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				26
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-				26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				26
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				26
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				26

TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230402 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10230 - 10520

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-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

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-
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-

TOM LYNE (LULING 8800) //CONT.// 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*01	1116 #	773	-0-	-343	-0-	13	1	647	2	N	103	172	2	56
						113	9							
02	1008 #	998	-0-	-10	-0-	790	2	208	9	N	189	168	2	77
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			77

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
01	5394 X	4681	-0-	-713	-0-	557	1	4124	3	Y	-0-			-0-
02	4984 X	4708	-0-	-276	-0-	509	1	4199	3	Y	-0-			-0-
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	530	-0-	530	530	12	1	518	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	12524 #	11030	-0-	-1494	-0-	231	1	10799	2	N	-0-			12
02	DLQ G-10	10620	-0-	10620	10620	2	1	10618	2	N	-0-			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10620					N	NO RPT			12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	930 #	695	-0-	-235	-0-	15	1	680	2	N	-0-					-0-
02	840 #	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	2174 R	1391	-0-	-783	-0-	164	1	1215	3	Y	11	12	1			6
						12	9									
*02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	55	1	458	3	Y	83	64	1			25
						91	9									
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					25

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3007 X	2045	-0-	-962	-0-	243	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	2688 X	2403	-0-	-285	-0-	260	1	2143	3	Y	-0-					-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-

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
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-
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-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

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-
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-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

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-
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-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

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-
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-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

10	372 N	285	-0-	-87	-0-	31 2	1 9	252	3	Y	2	2	1			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	101 42	1 9	837	3	Y	38	25	1			13
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	92 239	1 9	656	3	Y	217	159	1			71
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	102 162	1 9	757	3	Y	147	152	1			66
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	85 173	1 9	704	3	Y	157	162	1			61
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					61

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	12369	X	11955	-0-	-414	-0-	620	1	11245	2	Y	82					216
							90	9									
02	11172	X	9614	-0-	-1558	-0-	553	1	8962	2	Y	90	179	1			127
							99	9									
03	11811	X	10456	-0-	-1355	-0-	536	1	9807	2	Y	103	180	1			50
							113	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

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-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-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

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-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

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									
01	8308	X	5222	-0-	-3086	-0-	594	1	4399	3	Y	208	213	1			95
							229	9									
02	5432	X	4600	-0-	-832	-0-	487	1	4012	3	Y	92	136	1			51
							101	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					51

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

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-
01	7161	X	5679	-0-	-1482	-0-	674	1	4992	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
02	5712	X	5619	-0-	-93	-0-	604	1	4979	3	Y	33	26	1			11
							36	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					11

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-			-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

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-
01	5952 X	3966	-0-	-1986	-0-	472	1	3494	3	Y	-0-			-0-
02	5488 X	5122	-0-	-366	-0-	554	1	4568	3	Y	-0-			-0-
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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-
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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 9 RRCID -> 244752 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4038 - 4047

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-
01	496	X	371	-0-	-125	-0-	371	1			N	-0-					-0-
*02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3770 - 3790

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-
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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

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

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
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-
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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	1			N	-0-					-0-
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	362	1			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	1			N	-0-					-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	1			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
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
01	837	N	65	-0-	-772	-0-	65	1			Y	-0-	6	0			-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	1			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

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-
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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

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-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

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-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

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-
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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

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-
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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: 18 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

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-
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-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1302 N	737	-0-	-565	-0-	737	1			N	-0-					-0-
02	952 N	521	-0-	-431	-0-	521	1			N	-0-					-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1085	X	447	-0-	-638	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	812	X	351	-0-	-461	-0-	351	1			N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
02	672	X	605	-0-	-67	-0-	605	1			N	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	3696 X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1705 X	826	-0-	-879	-0-	826	1			N	-0-					-0-
02	1540 X	569	-0-	-971	-0-	569	1			N	-0-					-0-
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	434 X	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					-0-
02	588 X	325	-0-	-263	-0-	325	1			N	-0-					-0-
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	651 X	611	-0-	-40	-0-	611	1			N	-0-					-0-
*02	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	1			N	-0-					-0-
*02	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

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-
01	775	X	742	-0-	-33	-0-	742	1			N	-0-					-0-
*02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	1			N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

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
01	899	X	787	-0-	-112	-0-	787	1			N	-0-	5	0			-0-
02	812	X	697	-0-	-115	-0-	697	1			N	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: 42 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	1			N	-0-	4	0			-0-
02	280 X	266	-0-	-14	-0-	266	1			N	-0-					-0-
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR, THOMAS -C- WELL #: 1G RRCID -> 038256 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4901 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	1			N	-0-	2	0			-0-
*02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1			N	-0-					-0-
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
02	476 X	473	-0-	-3	-0-	473	1			N	-0-					-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
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-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

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-
01	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-				N	-0-			-0-
02	10836 X	-0-	-0-	-10836	-0-				N	-0-			-0-
03	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
11	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

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-
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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

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-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
02	476	N	296	-0-	-180	-0-	296	1			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 8500 PERF. 5290 - 5298

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 2G RRCID -> 195871 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 257644 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 99 RRCID -> 267171 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5444 - 5452

10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT			-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-				N	NO RPT			-0-
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT			-0-
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT			-0-
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-				N	NO RPT			-0-
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

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-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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-
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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

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-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 119 RRCID -> 255717 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5600 - 5606

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 45 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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

10	27497 X	NO RPT	-0-	-27497		-0-			N	NO RPT			-0-
11	26610 X	NO RPT	-0-	-26610		-0-			N	NO RPT			-0-
12	27497 X	NO RPT	-0-	-27497		-0-			N	NO RPT			-0-
*01	22175 X	NO RPT	-0-	-22175		-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10425 01/26/2013

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

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-
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

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
01	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	1436	1			N	-0-	5	0			-0-
02	1568 X	1188	-0-	-380	-0-	1188	1			N	-0-					-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  KEN PETROLEUM CORPORATION                   455775
    HICKS                             WELL #:    1    RRCID -> 181766  COMPL. DATE 02/12/2001  TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9280 -  9284
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 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-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LOUIS TITTIZER GAS UNIT           WELL #:    1AU  RRCID -> 148400  COMPL. DATE 04/13/1993  TOTAL DEPTH  9170 PERF. 7775 -  7796
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

TORO GRANDE (7700 YEGUA) //CONT.// 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	3100	#	1653	-0-	-1447	-0-	175	1	1386	2	N	84					224
							92	9									
02	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	224	1	2499	2	N	170	175	1			219
							187	9									
03	2728	#	2724	-0-	-4	-0-	222	1	2352	2	N	136					355
							150	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

TORO GRANDE (9000 SD) //CONT.// 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					121
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					121
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2754	2	N	-0-					121
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2959	2	37	9	N	34	169	1			55
02	14B DENY		8560	-0-	8560	8560	8447	2	113	9	N	103					158
*03	23308	X	14748	-0-	-8560	-0-	14566	2	182	9	N	165	178	1			145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5799		5799	-0-	-0-	-0-	98	1	5678	2	N	21					84
							23	9									
11	7289		7289	-0-	-0-	-0-	119	1	7128	2	N	38					122
							42	9									
12	2015		1180	-0-	-835	-0-	105	1	1024	2	N	46					168
							51	9									
01	7055		7055	-0-	-0-	-0-	123	1	6895	2	N	34					202
							37	9									
02	6874		6874	-0-	-0-	-0-	123	1	6751	2	N	-0-					202
*03	8253		8253	-0-	-0-	-0-	164	1	8089	2	N	-0-					202

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
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-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			39

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PETTUS I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 161778 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1237 - 1240

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) //CONT.// 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP //CONT.// 732217
SOUTH TULETA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166358 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1177 - 1183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHINN RANCH 777330
SHINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134424 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	651	1	5677	2	N	-0-					-0-
02	5992 X	5730	-0-	-262	-0-	621	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

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
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-					91
*02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	83	1	685	2	N	-0-					91
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					91

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					179
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					179
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					179

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
01	837	X	782	-0-	-55	-0-	162	1	620	3	N	-0-					35
02	756	X	654	-0-	-102	-0-	113	1	541	3	N	-0-					35
03	806	X	803	-0-	-3	-0-	116	1	687	3	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	181	1	693	3	N	-0-					34
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	137	1	655	3	N	-0-					34
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	129	1	763	3	N	-0-					34

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

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-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-

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

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
01	837 N	632	-0-	-205	-0-	131	1	501	3	N	-0-					63
02	784 N	605	-0-	-179	-0-	105	1	500	3	N	-0-					63
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	88	1	525	3	N	-0-					63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	130	1	499	3	N	-0-					23
02	616 N	460	-0-	-156	-0-	79	1	381	3	N	-0-					23
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	78	1	465	3	N	-0-					23

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

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
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-					58
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	N	-0-					58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

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-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

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
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1050	2	N	-0-		194
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	926	2	N	-0-		194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

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-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	95	1	828	2	N	-0-		-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

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-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	135	1	1179	2	N	-0-		-0-
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	126	1	1040	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	1431	1	4525	3	N	-0-					12
02	4648 X	4605	-0-	-43	-0-	1787	1	2818	3	N	-0-					12
03	5146 X	4280	-0-	-866	-0-	1977	1	2303	3	N	-0-					12

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

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									
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	192	1	609	3	N	54					104
						59	9									
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	237	1	375	3	N	37					141
						41	9									
03	775 N	678	-0-	-97	-0-	302	1	351	3	N	23					164
						25	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

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									
01	3999 X	3268	-0-	-731	-0-	782	1	2473	3	N	12	180	1			80
						13	9									
02	3388 X	2857	-0-	-531	-0-	1083	1	1709	3	N	59					139
						65	9									
03	3751 X	2866	-0-	-885	-0-	1313	1	1528	3	N	23					162
						25	9									

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			17

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
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-
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-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	1240 #	961	-0-	-279 B	-1859	99	1	862	2	N	-0-			71
02	1120 #	1358	-0-	238 B	-1621	147	1	1211	2	N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1621														
03	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-2272					N	NO RPT			71

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
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	977 R	977	-0-	-0-	-0-	235	1	742	3	N	-0-			-0-
02	825 R	825	-0-	-0-	-0-	320	1	505	3	N	-0-			-0-
03	992 #	918	-0-	-74	-0-	424	1	494	3	N	-0-			-0-

STAPLES, JAMES W. 814690
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

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-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1720	2	450	3	N	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1514	2	316	3	N	-0-			-0-
*03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1427	2	241	3	N	-0-			-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

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-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	364 N	200	-0-	-164	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-			-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

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
01	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	237	1	751	3	N	28			151
						31	9							
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			151
03	1550 N	168	-0-	-1382	-0-	56	1	65	3	N	43			194
						47	9							

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

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							
01	5921 X	1982	-0-	-3939	-0-	476	1	1506	3	N	-0-			216
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	1422	1	2243	3	N	10			226
						11	9							
03	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	1829	1	2130	3	N	7			233
						8	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4371 #	3366	-0-	-1005	-0-	974	1	2368	2	N	22					57
						24	9									
02	3808 #	3350	-0-	-458	-0-	941	1	2407	2	N	2					59
						2	9									
03	4061 #	3550	-0-	-511	-0-	1042	1	2377	2	N	119					178
						131	9									

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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									
01	6913 X	5432	-0-	-1481	-0-	552	1	4833	2	N	43					110
						47	9									
02	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	575	1	4695	2	N	36					146
						40	9									
03	6045 X	5646	-0-	-399	-0-	575	1	5029	2	N	38					184
						42	9									

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

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-
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	78	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	70	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	78	1	2080	2	N	-0-					-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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TULSITA-WILCOX //CONT.// 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
01	1891	X	201	-0-	-1690	-0-	24	1	177	3	N	-0-		-0-
02	1708	X	1328	-0-	-380	-0-	182	1	1146	3	N	-0-		-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	N	-0-		-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	548	3	N	-0-		-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

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-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	470	1	3677	3	N	-0-		-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	606	1	3961	3	N	-0-		-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

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-
01		31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10			56	-0-	56 B	56	7	1	49	3	Y	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			56										
03	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0- B	56					Y	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
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-
01	6758 #	6173	-0-	-585	-0-	258	1	5915	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800 B	5800	368	1	5432	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5800																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	5800					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	13981 X	12382	-0-	-1599	-0-	517	1	11865	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	12288	-0-	12288	12288	781	1	11507	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12288					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

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-
01	496 X	385	-0-	-111	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364 X	264	-0-	-100	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	435	1	3255	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3989	-0-	3989	3989	550	1	3439	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3989					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	3379	X	1631	-0-	-1748	-0-	185	1	1446	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	1452	193	1	1259	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1452					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	8711	X	5665	-0-	-3046	-0-	236	1	5429	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	6115	-0-	6115	6115	388	1	5727	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6115					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
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-

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
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-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	714	3	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	4123	X	2510	-0-	-1613	-0-	105	1	2405	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3246	-0-	-478	-0-	207	1	3039	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BYERS WELL #: 1 RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011 - PLUGGED 08/08/11

RAY WELL #: 120 RRCID -> 232139 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10439

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

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-
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-

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
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-
01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
02	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

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-
01	9207	X	8059	-0-	-1148	-0-	331	1	7728	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7701	-0-	7701	7701	481	1	7220	3	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7701					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

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-
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	590	-0-	-866	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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-

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
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-
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

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-
01	6975 X	5791	-0-	-1184	-0-	251	1	5540	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2417	-0-	2417	2417	159	1	2258	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2417					N	NO RPT					-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

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-
01	6727 X	591	-0-	-6136	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	2826	179	1	2647	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450

NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

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-
01	5425 X	2389	-0-	-3036	-0-	271	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3330	-0-	3330	3330	443	1	2887	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3330					Y	NO RPT					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

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-
01	341 N	101	-0-	-240	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

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-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1054	N	739	-0-	-315	-0-	82	1	657	3	N	-0-					-0-
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	110	1	738	3	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	133	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	169	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1274					Y	NO RPT					-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
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-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	51	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	815					Y	NO RPT					-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
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-
01	1395	N	293	-0-	-1102	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	115	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-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
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-
01	930	N	602	-0-	-328	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	631	84	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
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-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	8525	X	6272	-0-	-2253 B	-0-	253	1	6019	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5808	-0-	5808 B	5808	357	1	5451	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	5808					N	NO RPT					-0-

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
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-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	11129	X	9996	-0-	-1133 B	-0-	410	1	9586	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9079	-0-	9079 B	9079	567	1	8512	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	9079					N	NO RPT					-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
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-
01	5733	R	5733	-0-	-0-	-0-	240	1	5493	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5016	-0-	5016	5016	320	1	4696	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5016					N	NO RPT					-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

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-
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-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	126	1	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	171	1	95

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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

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
01	14B DENY	-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

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	-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

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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
*01	39633	2940	-0-	-36693	-0-	2940	2		N	-0-				6
02	4592	2313	-0-	-2279	-0-	2313	2		N	-0-				6
*03	5084	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT				6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

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

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-
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-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
01	4526 X	2088	-0-	-2438	-0-	2088	2	N	-0-			5
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-			5
*03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-			5

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) //CONT.// 93268 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ZENERGY, INC. //CONT.// 950615
VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	4960 X	4255	-0-	-705	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2		N	-0-			-0-

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978

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
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			198
02	1204 X	798	-0-	-406	-0-	798	2		N	-0-			198
03	1333 X	549	-0-	-784	-0-	549	2		N	-0-			198

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

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-
01	579 R	-0-	-0-	-579	-0-				N	-0-			-0-
02	224 #	158	-0-	-66	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHHAUPT WELL #: 6 RRCID -> 200169 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1944 - 1948

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSCHHAUPT WELL #: 7 RRCID -> 200175 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2513 - 2516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
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-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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-
01	1240 N	778	-0-	-462	-0-	120	1	658	2	N	-0-					-0-
*02	924 N	523	-0-	-401	-0-	76	1	447	2	N	-0-					-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1-T RRCID -> 236838 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

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
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-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	17	1	91	2	N	-0-					130
*02	224 N	102	-0-	-122	-0-	15	1	87	2	N	-0-	13	7			117
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					117

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-
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-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

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-
*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-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

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									
01	4526 X	3290	-0-	-1236	-0-	182	1	3003	3	Y	95	87	1			17
						105	9									
02	3444 X	3269	-0-	-175	-0-	177	1	2956	3	Y	124	105	1			36
						136	9									
03	3782 X	3026	-0-	-756	-0-	197	1	2677	3	Y	138	136	1			38
						152	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

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									
01	6820 X	6135	-0-	-685	-0-	326	1	5369	3	Y	400	391	1			74
						440	9									
02	5936 X	5880	-0-	-56	-0-	310	1	5177	3	Y	357	328	1			103
						393	9									
03	6572 X	5159	-0-	-1413	-0-	330	1	4498	3	Y	301	321	1			83
						331	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

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									
01	6820 X	5830	-0-	-990	-0-	332	1	5476	3	Y	20	42	1			4
						22	9									
02	6160 X	5622	-0-	-538	-0-	313	1	5226	3	Y	75	57	1			22
						83	9									
03	6820 X	4970	-0-	-1850	-0-	338	1	4589	3	Y	39	50	1			11
						43	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	3	Y	177	172	1			33
							195	9									
02	1512	N	1429	-0-	-83	-0-	74	1	1231	3	Y	113	113	1			33
							124	9									
03	1674	N	820	-0-	-854	-0-	46	1	618	3	Y	142	136	1			39
							156	9									

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
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									
01	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	123	1	2024	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	3	Y	38	32	1			11
							42	9									
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	134	1	1813	3	Y	64	57	1			18
							70	9									

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
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									
01	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	138	1	2274	3	Y	229	223	1			42
							252	9									
02	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	131	1	2178	3	Y	101	114	1			29
							111	9									
03	2883	X	2322	-0-	-561	-0-	138	1	1874	3	Y	282	233	1			78
							310	9									

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
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									
*01	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	813	1	8599	3	N	361	391	1			331
							397	9									
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	677	1	5130	3	N	119	185	1			265
							131	9									
*03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	656	1	8913	3	N	155	181	1			239
							171	9									

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)       //CONT.//   93777 664   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LAVACA
  PETROGULF CORPORATION                     660282
    ASCHBACHER                        WELL #:    2    RRCID -> 247520  COMPL. DATE 02/13/2009  TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01      352 N      -0-      -0-        -352          -0-                               N         5        5  8                   60
 02        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                60
 03        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                60

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.             846548
    WALTERS, DOROTHY                  WELL #:    2    RRCID -> 154952  COMPL. DATE 02/16/1995  TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                               -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 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
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 01      186 N      -0-      -0-        -186 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.          216378
    KOLAR, ED                         WELL #:   10    RRCID -> 147706  COMPL. DATE 04/02/1993  TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                               -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                               -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                               -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                               -0-
 02    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                               -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ALLEN, LEWIS JR.                  WELL #:    1    RRCID -> 263389  COMPL. DATE 08/22/2011  TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
*01      589 N      -0-      -0-        -589 B        -0-                               N       -0-                                54
*02      448 N      -0-      -0-        -448 B        -0-                               N       -0-                                54
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      341 N      -0-      -0-        -341 B        -0-                               N       -0-                                54
```

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
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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	114	1	1159	2	N	8					173
							9	9									
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	119	1	1105	2	N	3					176
							3	9									
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	122	1	1042	2	N	-0-					176

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12338	2	105	9	N	95	189	1			92
02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11895	2	63	9	N	57					149
*03	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12134	2	118	9	N	107	175	1			81

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

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
01	9207	X	7782	-0-	-1425	-0-	7736	2	46	9	N	42					171
02	8316	X	5966	-0-	-2350	-0-	5932	2	34	9	N	31					202
*03	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13831	2	94	9	N	85	192	1			95

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
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-
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-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

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
01	589 X	466	-0-	-123	-0-	416	3	50	9	Y	45	182	1			211
02	532 X	395	-0-	-137	-0-	370	3	25	9	Y	23					234
03	589 X	446	-0-	-143	-0-	415	3	31	9	Y	28					262

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

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									
01	4898 X	3682	-0-	-1216 B	-0-	223	1	3459	3	N	-0-					46
02	4116 X	3358	-0-	-758 B	-0-	195	1	3163	3	N	-0-					46
*03	4557 X	3854	-0-	-703 B	-0-	223	1	3594	3	N	34	10	8			70
						37	9									

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	3286 X	3004	-0-	-282	-0-	2923	3	81	9	N	74	181	1			92
02	2968 X	2705	-0-	-263	-0-	2644	3	61	9	N	55					147
03	3131 X	2921	-0-	-210	-0-	2840	3	81	9	N	74					221

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
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									
01	5208	X	4312	-0-	-896	-0-	770	1	3506	3	N	33					122
							36	9									
02	4704	X	3908	-0-	-796	-0-	699	1	3158	3	N	46	3	8			165
							51	9									
*03	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	774	1	3916	3	N	41	3	8			203
							45	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

10	43143	X	14169	-0-	-28974	-0-	338	1	13349	3	N	438	357	1			272
							482	9									
11	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	314	1	12265	3	N	451	545	1			178
							496	9									
12	14880	X	14227	-0-	-653	-0-	354	1	13443	3	N	391	363	1			206
							430	9									
01	14880	X	14433	-0-	-447	-0-	353	1	13674	3	N	369	352	1			223
							406	9									
02	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	305	1	12108	3	N	313	364	1			172
							344	9									
03	13950	X	13371	-0-	-579	-0-	332	1	12668	3	N	337	356	1			153
							371	9									

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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
01	10819	X	8910	-0-	-1909	-0-	8708	3	202	9	N	184	362	1			148
02	8988	X	8239	-0-	-749	-0-	8027	3	212	9	N	193	179	1	24	8	138
*03	9951	X	8462	-0-	-1489	-0-	8233	3	229	9	N	208	183	1	24	8	139

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

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
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	9792	3	227	9	N	206	181	1			235
02	8848	X	8556	-0-	-292	-0-	8377	3	179	9	N	163	176	1	9	8	213
*03	9796	X	9645	-0-	-151	-0-	9438	3	207	9	N	188	184	1	9	8	208

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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									
01	9300 X	8309	-0-	-991	-0-	558	1	7590	2	N	146					344
						161	9									
02	8848 X	7257	-0-	-1591	-0-	504	1	6635	2	N	107	345	1			106
						118	9									
03	9796 X	8603	-0-	-1193	-0-	522	1	7858	2	N	203					309
						223	9									

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

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-
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-

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

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
01	27063 X	24291	-0-	-2772	-0-	23965	3	326	9	N	296	359	1			137
02	29008 X	22708	-0-	-6300	-0-	22391	3	317	9	N	288	362	1	6	8	57
*03	29760 X	24891	-0-	-4869	-0-	24531	3	360	9	N	327	179	1	6	8	199

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

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
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					102
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					102
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					102

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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									
01	5673	X	5232	-0-	-441	-0-	351	1	4785	3	Y	87	95	1			79
							96	9									
02	5124	X	4742	-0-	-382	-0-	290	1	4409	3	Y	39	96	1	5	8	17
							43	9									
*03	5642	X	5497	-0-	-145	-0-	370	1	5055	3	Y	65	5	8			77
							72	9									

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
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									
01	3193	X	2650	-0-	-543	-0-	180	1	2460	3	N	9					102
							10	9									
02	2884	X	2252	-0-	-632	-0-	137	1	2086	3	N	26					128
							29	9									
03	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	156	1	2139	3	N	-0-					128

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
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									
01	12431	X	7228	-0-	-5203	-0-	488	1	6657	3	Y	75	83	1			72
							83	9									
02	8456	X	7282	-0-	-1174	-0-	448	1	6797	3	Y	34	84	1	4	8	18
							37	9									
*03	9362	X	7080	-0-	-2282	-0-	478	1	6539	3	Y	57	4	8			71
							63	9									

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
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									
01	11284	X	9576	-0-	-1708	-0-	606	1	8957	3	N	12					107
							13	9									
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	560	1	8436	3	N	25					132
							28	9									
03	9982	X	7057	-0-	-2925	-0-	539	1	6492	3	N	24					156
							26	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
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									
01	9052	X	7900	-0-	-1152	-0-	536	1	7317	3	N	43					121
							47	9									
02	8120	X	7663	-0-	-457	-0-	472	1	7167	3	N	22					143
							24	9									
03	8990	X	7832	-0-	-1158	-0-	528	1	7213	3	N	83	180	1			46
							91	9									

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

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									
01	26164	X	20053	-0-	-6111	-0-	2508	1	17150	2	N	359	347	1			263
							395	9									
02	24248	X	23463	-0-	-785	-0-	2733	1	20218	2	N	465	360	1			368
							512	9									
03	26846	X	26426	-0-	-420	-0-	3131	1	22626	2	N	608	706	1	5	8	265
							669	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

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
01	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	5844	2	223	9	N	203	360	1			299
02	6048	X	5592	-0-	-456	-0-	5342	2	250	9	N	227	179	1			347
03	6696	X	5680	-0-	-1016	-0-	5434	2	246	9	N	224	185	1			386

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

10	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	558	1	9006	2	N	85					513
							94	9									
11	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	558	1	11425	2	N	190	362	1			341
							209	9									
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	558	1	13313	2	N	257	269	1			329
							283	9									
01	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	473	1	12070	2	N	338	181	1			486
							372	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	216	1	8483	2	N	228	360	1			354
							251	9									
*03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	252	1	8264	2	N	486					840
							535	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
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
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	558	1	4473	2	N	154	184	1			34
							169	9									
11	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	558	1	3764	2	N	156					190
							172	9									
12	5022	X	2320	-0-	-2702	-0-	558	1	1666	2	N	87	176	1			101
							96	9									
01	5208	X	2345	-0-	-2863	-0-	85	1	2154	2	N	96	178	1			19
							106	9									
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	288	1	4830	2	N	173	173	1			19
							190	9									
*03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	270	1	5421	2	N	307	175	1			151
							338	9									

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

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
01	24180	X	21952	-0-	-2228	-0-	21427	2	525	9	N	477	538	1			316
02	21196	X	19540	-0-	-1656	-0-	19000	2	540	9	N	491	179	1			628
03	23467	X	20088	-0-	-3379	-0-	19604	2	484	9	N	440	552	1			516

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

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
01	32550	X	27203	-0-	-5347	-0-	26584	2	619	9	N	563	541	1			244
02	27076	X	24458	-0-	-2618	-0-	23907	2	551	9	N	501	359	1			386
03	29977	X	24579	-0-	-5398	-0-	23891	2	688	9	N	625	715	1			296

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

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
01	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	24663	2	350	9	N	318	360	1			264
02	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	24737	2	356	9	N	324	174	1			414
*03	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	23850	2	355	9	N	323	179	1			558

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

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
01	13671	X	9193	-0-	-4478	-0-	9032	2	161	9	N	146	345	1			148
02	12348	X	8562	-0-	-3786	-0-	8380	2	182	9	N	165					313
*03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	16477	2	579	9	N	526	182	1			657

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
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									
01	20894 X	15161	-0-	-5733	-0-	14946	2	215	9	N	195	360	1			202
02	16800 X	11332	-0-	-5468	-0-	11201	2	131	9	N	119					321
03	18600 X	12130	-0-	-6470	-0-	11879	2	251	9	N	228					549

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

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
01	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					77
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					77
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	5	2	55	9	N	50					127

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

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-
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-

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

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								
01	2418 N	2389	-0-	-29	B	-0-	310	1	1999	2	N	73				236
							80	9								
02	2324 N	2269	-0-	-55	B	-0-	280	1	1963	2	N	24				260
							26	9								
*03	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2179	2	N	28				288
							31	9								

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

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
01	14B2 EXT	-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

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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-
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-

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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22762				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22762				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22762				N	NO RPT			-0-
01	0 W	683	-0-	683	23445	683	2		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	23445				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	23445				N	-0-			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBER, N.E. (3730) 95699 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 255409 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720

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-
01	6107	2978	-0-	-3129 B	16644	2978	2		N	-0-			-0-
02	18571 X	1927	-0-	-16644	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	1	1	8	-0-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

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-
01	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1983	-0-	-453	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
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-

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

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-
01	4123 #	825	-0-	-3298	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	3388 #	830	-0-	-2558	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	3751 #	644	-0-	-3107	-0-	644	2			N	-0-					-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

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									
01	4712 #	4416	-0-	-296	-0-	430	1	3789	2	N	179	179	1			22
						197	9									
02	4144 #	3958	-0-	-186	-0-	432	1	3418	2	N	98					120
						108	9									
*03	4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	461	1	3702	2	N	204	188	1			136
						224	9									

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
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
01	3069	X	2132	-0-	-937	-0-	2032	2	100	9	N	91	175	1			9
02	2520	X	1662	-0-	-858	-0-	1584	2	78	9	N	71					80
03	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	1683	2	87	9	N	79					159

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1039	2	15	9	N	14					49
02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	836	2	32	9	N	29					78
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	948	2	53	9	N	48					126

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

10	341	N	220	-0-	-121	-0-	44	1	163	2	N	12					262
							13	9									
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	43	1	19	2	N	4					266
							4	9									
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	33	1	111	2	N	5	176	1	4	8	91
							6	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	205	2	N	17	13	1			95
							19	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	58	1	482	2	N	11	13	1			93
							12	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	6					99
							7	9									

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
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									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	145	1	564	2	N	110	29	1			229
							121	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	978	2	N	37	189	1			77
							41	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	729	2	N	7					84
							8	9									

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

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
01	3286	X	2956	-0-	-330	-0-	2911	2	45	9	N	41					165
02	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	2666	2626	2	40	9	N	36	141	1			60
03	DLQ	G-10	2967	-0-	2967	5633	2938	2	29	9	N	26					86

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

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
01	1922	X	1343	-0-	-579	-0-	1335	2	8	9	Y	7					115
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1553	2	44	9	Y	40					155
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	2	30	9	Y	27					182

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

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
01	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2071	2	59	9	Y	54	179	1			137
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	Y	15					152
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	Y	10					162

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

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
01	8959	X	7542	-0-	-1417	-0-	7395	2	147	9	Y	134					344
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7174	2	175	9	Y	159	363	1			140
*03	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7964	2	213	9	Y	194					334

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

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
01	5394	X	3535	-0-	-1859	-0-	3450	2	85	9	Y	77	173	1			57
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4674	2	140	9	Y	127					184
*03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4674	2	108	9	Y	98	180	1			102

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
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
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					124
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					124
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	940	2	14	9	N	13					137

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
SCHORLEMMER WELL #: 2 RRCID -> 173271 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10689 - 11344

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

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
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

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

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									
01	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	539	1	867	2	N	-0-					183
02	1512	X	1378	-0-	-134	-0-	524	1	854	2	N	-0-					183
03	1643	X	1314	-0-	-329	-0-	553	1	761	2	N	-0-					183

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

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-
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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

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
01	19034 X	18264	-0-	-770	-0-	18042	2	222	9	N	202	180	1			129
02	16856 X	16734	-0-	-122	-0-	16549	2	185	9	N	168	176	1			121
03	18507 X	17794	-0-	-713	-0-	17583	2	211	9	N	192	176	1			137

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
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
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	22	1	105	2	Y	3					47
							3	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	-0-					47
							710	5									
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	196	1	241	2	Y	-0-					47

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2600) 95850 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SHOLARS WELL #: 1 RRCID -> 189972 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2180 - 2186

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
WENDEL-SHALLOW WELL #: 1 RRCID -> 205568 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2463 PERF. 2163 - 2169

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
01	1209 #	1072	-0-	-137	-0-	1048 2	24 9	N	22			169
02	1148 #	993	-0-	-155	-0-	947 2	46 9	N	42			211
03	1271 #	1149	-0-	-122	-0-	1140 2	9 9	N	8	177 1		42

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	820	-0-	-440	-0-	820	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2		N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	72	-0-	-52	-0-	15	1	57	9	N	52					126
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	9	N	41	88	1			79
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	9	N	97					176
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	9	N	89					265
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					265
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					265

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

*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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

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
01	403	X	315	-0-	-88	-0-	150	1	165	9	N	150	321	1			11
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	150	1	165	9	N	150	144	1			17
03	341	X	315	-0-	-26	-0-	150	1	165	9	N	150	143	1			24

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

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
01	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	2308	2	432	9	N	393	518	1			152
02	3444	X	2827	-0-	-617	-0-	2455	2	372	9	N	338	164	1			326
03	3813	X	2959	-0-	-854	-0-	2541	2	418	9	N	380	521	1			185

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

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
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					37
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	512	2			N	-0-					37
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					37

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

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									
01	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	1774	1	8603	2	Y	67	129	1			46
						74	9									
02	9324 X	8817	-0-	-507	-0-	757	1	7985	2	Y	68					114
						75	9									
03	10323 X	8887	-0-	-1436	-0-	840	1	7984	2	Y	57	117	1			54
						63	9									

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

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									
01	2786 R	2786	-0-	-0-	-0-	471	1	2280	2	Y	32	53	1			101
						35	9									
02	2128 #	2094	-0-	-34	-0-	179	1	1887	2	Y	25					126
						28	9									
*03	2371 R	2371	-0-	-0-	-0-	140	1	2199	2	Y	29					155
						32	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-			99
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	1			N	-0-			99
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-			99

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
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
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-			62
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2			N	-0-			62
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			62

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
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
01	465 X	464	-0-	-1	-0-	453	2	11	9	N	10			70
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8			78
*03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	N	4			82

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-			-0-
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58

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

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-
01	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	392 #	267	-0-	-125	-0-	267	2		N	-0-			-0-
03	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-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

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
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	59	1	271 2	N	-0-			27
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6	2		N	-0-			27
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-			27

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

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-
01	6324 #	5973	-0-	-351	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
02	5712 #	4248	-0-	-1464	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
03	6107 #	5548	-0-	-559	-0-	5548	2		N	-0-			-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
10	4278 #	3801	-0-	-477	-0-	436	1	3365	2	N	-0-					-0-
11	4020 #	3243	-0-	-777	-0-	407	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	4433 #	2465	-0-	-1968	-0-	368	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	4433 #	611	-0-	-3822	-0-	122	1	489	2	N	-0-					-0-
02	4004 #	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	9672	8087	-0-	-1585	-0-	8023	2	64	9	Y	58	78	1			11
02	8736	7317	-0-	-1419	-0-	7250	2	67	9	Y	61	58	1			14
03	9021 #	7865	-0-	-1156	-0-	7795	2	70	9	Y	64	60	1			18

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011 - W/O TO 261776 05/03/11

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1064	2	11	9	N	10			28
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10			38
*03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10			48

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

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
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5	95
02	896 N	662	-0-	-234	-0-	651	2	11	9	N	10	105
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	670	2	17	9	N	15	120

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WESSENDORF WELL #: 1-T RRCID -> 195876 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6207 - 6213

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

WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

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-
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-

WESSENDORF WELL #: 5 RRCID -> 199102 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6192 - 6195

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

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-
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1094	1083	1			376
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	975	996	1			355
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					355

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

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-
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-

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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

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-
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) //CONT.// 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-				N	-0-			-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

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-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

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-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

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-
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-

WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

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-
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-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

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-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

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
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	15	1	8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14	1	8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

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-
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-

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
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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

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-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

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-
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-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

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-
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

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-
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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

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-
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-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	4092	X	2332	-0-	-1760	-0-	82	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	88	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	2	Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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-

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
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-
01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	195	1	676	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	980	-0-	-140	-0-	200	1	780	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1066	-0-	-174	-0-	280	1	786	2	N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
01	1767	X	1744	-0-	-23	-0-	602	1	149	2	N	903	757	1			336
							993	9									
02	1708	X	1573	-0-	-135	-0-	514	1	127	2	N	847	937	1			246
							932	9									
*03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	616	1	157	2	N	1037	1107	1			176
							1141	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AMBASSADOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 016881
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7101	-0-	4001	4001	462 862	1 9	5777	2	N	784	677	1			319
11	3000	N	5607	-0-	2607	6608	481 703	1 9	4423	2	N	639	804	1			154
12	3100	N	2739	-0-	-361	6247	498 625	1 9	1616	2	N	568	361	1			361
01	8465	X	2218	-0-	-6247	-0-	496 660	1 9	1062	2	N	600	787	1			174
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	469 651	1 9	666	2	N	592	652	1			114
*03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	563 692	1 9	2107	2	N	629	614	1			129

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

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
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	5532	2	2461	9	N	2237	2215	1			362
02	6244	X	6031	-0-	-213	-0-	4181	2	1850	9	N	1682	1675	1			369
03	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	4380	2	1991	9	N	1810	1822	1			357

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HASDORFF, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 031706 COMPL. DATE 01/16/1966 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5100 - 5150

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-
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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	379	1	57	9	Y	52	51	1			28
02	868 N	623	-0-	-245	-0-	566	1	57	9	Y	52	45	1			35
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	930	1	62	9	Y	56	50	1			41

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
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-

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
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
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	257	1	43	9	Y	39	42	1			23
02	784 N	146	-0-	-638	-0-	134	1	12	9	Y	11	19	1			15
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	16	17	1			14

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5600 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
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-
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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

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
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9515	2	1	9	N	1				142
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-				142
*03	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14852	2	3	9	N	3				145

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

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

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
01	2325 #	1924	-0-	-401	-0-	1863	2	61	9	N	55					169
02	2016 #	1430	-0-	-586	-0-	1405	2	25	9	N	23					192
03	2232 #	1689	-0-	-543	-0-	1652	2	37	9	N	34					226

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

WOODSBORO, WEST (6900) 98632 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE B WELL #: 1 RRCID -> 256232 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	15128		-0-	-0-	-15128	-0-					N	181	174	1			180
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	170	1			177
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	156	1			149

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
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									
01	7812	X	6957	-0-	-855	-0-	960	1	5972	2	Y	23	15	1			18
							25	9									
02	7056	X	6302	-0-	-754	-0-	859	1	5421	2	Y	20	29	1			9
							22	9									
03	7626	X	6705	-0-	-921	-0-	929	1	5750	2	Y	24	16	1			17
							26	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
01	4867	X	4039	-0-	-828	-0-	574	1	3440	2	N	23	15	1			18
							25	9									
02	4172	X	2244	-0-	-1928	-0-	604	1	1618	2	N	20	29	1			9
							22	9									
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	693	1	3702	2	N	24	16	1			17
							26	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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									
01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	640	1	11476	2	N	68	45	1			53
							75	9									
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	551	1	10272	2	N	62	88	1			27
							68	9									
*03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	623	1	12065	2	N	70	47	1			50
							77	9									

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
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							
01	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	249	1	2394	2	Y	16	16	0			3
							263	3	18	9							
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	223	1	2207	2	Y	17	15	0			5
							202	3	19	9							
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	185	1	1758	2	Y	13	15	0			3
							175	3	14	9							

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
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							
01	7719	X	4033	-0-	-3686	-0-	336	1	3244	2	Y	88	97	0			18
							356	3	97	9							
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	626	1	6218	2	Y	187	144	0			61
							568	3	206	9							
*03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	565	1	5381	2	Y	145	171	0			35
							536	3	160	9							

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
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							
01	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	833	1	8055	2	Y	174	147	0			35
							883	3	191	9							
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	819	1	8124	2	Y	194	166	0			63
							742	3	213	9							
*03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	842	1	8034	2	Y	172	194	0			41
							801	3	189	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

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							
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	130	1	1265	2	Y	4	4	0			1
						139	3	4	9							
02	1232 N	1048	-0-	-184	-0-	89	1	876	2	Y	3	3	0			1
						80	3	3	9							
03	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	102	1	968	2	Y	3	3	0			1
						96	3	3	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	3	N	-0-					102
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	N	-0-					102
03	806 X	538	-0-	-268	-0-	24	1	514	3	N	-0-					102

MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

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
01	589 X	410	-0-	-179	-0-	403	3	7	9	N	6					152
02	504 X	414	-0-	-90	-0-	399	3	15	9	N	14					166
03	806 X	473	-0-	-333	-0-	466	3	7	9	N	6					172

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	349	1	2584	3	N	54					73
							59	9									
02	4116	X	2559	-0-	-1557	-0-	264	1	2230	3	N	59					132
							65	9									
03	4557	X	2734	-0-	-1823	-0-	286	1	2409	3	N	35					167
							39	9									

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
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									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	6					194
							7	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	17	174	1			37
							19	9									
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	3	N	-0-					37

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
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									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	532	1	1608	2	N	22					199
							24	9									
02	1764	N	1589	-0-	-175	-0-	479	1	1099	2	N	10	170	1			39
							11	9									
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	535	1	987	2	N	11					50
							12	9									

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT					-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

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
01	5858 X	5858	-0-	-0-	B	-0-	5763	2	95	9	N	86	181	1					96
02	5180 X	5127	-0-	-53	B	-0-	4999	2	128	9	N	116	181	1	1	8			30
03	5735 X	4921	-0-	-814	B	-0-	4832	2	89	9	N	81							111

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

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
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	5	1	1622	2	N	-0-						168
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	2	N	-0-	143	1				25
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	2	N	-0-						25

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

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
01	3100 N	2096	-0-	-1004	976	15	1	2073	2	N	7						168
						8	9										
02	2090 N	1114	-0-	-976	-0-	15	1	1099	2	N	-0-	136	1				32
03	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	15	1	1202	2	N	-0-						32

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 13660 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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-
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-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

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									
01	1643 X	937	-0-	-706	-0-	86	1	843	2	Y	7	8	1			8
						8	9									
*02	1288 N	914	-0-	-374	-0-	74	1	838	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
*03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	150	1	1643	2	Y	11	4	1			9
						12	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

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									
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	375	1	3690	2	N	18					62
						20	9									
*02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	224	1	2508	2	N	14					76
						15	9									
*03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	278	1	3052	2	N	13					89
						14	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

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									
01	2294 X	2255	-0-	-39	-0-	207	1	2035	2	N	12					232
						13	9									
*02	2688 X	2132	-0-	-556	-0-	174	1	1950	2	N	7	171	1			68
						8	9									
03	2976 X	1750	-0-	-1226	-0-	145	1	1594	2	N	10					78
						11	9									

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
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									
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	152	1	1495	2	N	-0-					155
*02	1456 N	1077	-0-	-379	-0-	87	1	984	2	N	5					160
						6	9									
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	128	1	1402	2	N	12					172
						13	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

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
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

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

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									
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	182	1	1790	2	Y	16	4	8			51
						18	9									
*02	2996 X	1582	-0-	-1414	-0-	129	1	1449	2	Y	4					55
						4	9									
03	3317 X	2748	-0-	-569	-0-	229	1	2513	2	Y	5					60
						6	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

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									
01	6913 X	6530	-0-	-383	-0-	599	1	5892	2	Y	35					88
						39	9									
*02	6720 X	6105	-0-	-615	-0-	497	1	5580	2	Y	25					113
						28	9									
03	7440 X	3669	-0-	-3771	-0-	305	1	3350	2	Y	13					126
						14	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

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									
01	6169 X	3904	-0-	-2265	-0-	358	1	3520	2	Y	24					129
						26	9									
*02	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	546	1	6133	2	Y	22					151
						24	9									
03	6634 X	4562	-0-	-2072	-0-	379	1	4159	2	Y	22					173
						24	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

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-
01	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	506	1	4976	2	Y	21					21
						23	9									
*02	T. A.	2298	-0-	2298	2298	187	1	2104	2	Y	6					27
						7	9									
03	T. A.	2634	-0-	2634	4932	219	1	2400	2	Y	14					41
						15	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

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									
01	4712 X	3261	-0-	-1451	-0-	300	1	2955	2	Y	5					66
						6	9									
*02	4256 X	1960	-0-	-2296	-0-	160	1	1791	2	Y	8					74
						9	9									
*03	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	479	1	5262	2	Y	22					96
						24	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

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									
01	5611 X	4225	-0-	-1386	-0-	389	1	3825	2	Y	10	1	1			10
						11	9									
*02	4704 X	2969	-0-	-1735	-0-	242	1	2709	2	Y	16	10	1			16
						18	9									
03	5208 X	3751	-0-	-1457	-0-	312	1	3429	2	Y	9	17	1			8
						10	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	Y	7					7
							8	9									
*02	T. A.		1425	-0-	1425	1425	116	1	1305	2	Y	4					11
							4	9									
03	T. A.		1559	-0-	1559	2984	130	1	1429	2	Y	-0-					11

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
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									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	316	1	3108	2	Y	3					58
							3	9									
*02	3584	X	2472	-0-	-1112	-0-	201	1	2260	2	Y	10					68
							11	9									
03	3968	X	2306	-0-	-1662	-0-	192	1	2106	2	Y	7					75
							8	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	90	1	890	2	Y	21	7	8			32
							23	9									
*02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	Y	-0-	24	1			8
03	1333	X	987	-0-	-346	-0-	82	1	905	2	Y	-0-	6	1			2

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
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-
01	3100	N	6336	-0-	3236	3236	576	1	5674	2	Y	78					78
							86	9									
*02	T. A.		17258	-0-	17258	20494	1399	1	15701	2	Y	144	60	1			162
							158	9									
03	T. A.		17758	-0-	17758	38252	1470	1	16135	2	Y	139	126	1			175
							153	9									

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
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									
01	9331	X	7207	-0-	-2124	-0-	661	1	6503	2	Y	39					121
							43	9									
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	376	1	4222	2	Y	35	93	1			63
							39	9									
*03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	479	1	5259	2	Y	37	49	1			51
							41	9									

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
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									
01	12617	X	6436	-0-	-6181	-0-	590	1	5812	2	N	31	2	8			224
							34	9									
*02	9184	X	8043	-0-	-1141	-0-	654	1	7342	2	N	43	172	1			95
							47	9									
03	9331	X	6851	-0-	-2480	-0-	569	1	6243	2	N	35					130
							39	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

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-
01	T. A.		460	-0-	460	460	42	1	417	2	Y	1					1
							1	9									
*02	T. A.		153	-0-	153	613	13	1	139	2	Y	1					2
							1	9									
03	T. A.		5	-0-	5	618	5	2			Y	-0-					2

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

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
01	310	X	20	-0-	-290	-0-	20	1			N	-0-							60
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	2	2	1					60
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-							60

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

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											
01	13547	X	11963	-0-	-1584	-0-	756	1	11152	2	N	50	1	8					162
							55	9											
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	588	1	7309	2	N	11	143	1					30
							12	9											
*03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	644	1	8953	2	N	23							53
							25	9											

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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						
01	2325	X	963	-0-	-1362	-0-	77	1	789	2	Y	56	105	0		11
							35	3	62	9						
02	2660	X	251	-0-	-2409	-0-	20	1	203	2	Y	17	23	0		5
							9	3	19	9						
03	2945	X	1254	-0-	-1691	-0-	103	1	1020	2	Y	75	62	0		18
							48	3	83	9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

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						
01	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	953	1	9699	2	Y	167	181	0		33
							436	3	184	9						
02	10388	X	7696	-0-	-2692	-0-	642	1	6605	2	Y	130	121	0		42
							306	3	143	9						
*03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	978	1	9737	2	Y	168	170	0		40
							459	3	185	9						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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						
01	7905	X	6307	-0-	-1598	-0-	539	1	5487	2	Y	31	36	0		6
							247	3	34	9						
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	625	1	6438	2	Y	43	35	0		14
							299	3	47	9						
*03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	686	1	6810	2	Y	39	44	0		9
							321	3	43	9						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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							
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	353	1	3595	2	Y	25	28	0			5
							162	3	28	9							
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	304	1	3122	2	Y	24	21	0			8
							145	3	26	9							
03	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	356	1	3539	2	Y	24	26	0			6
							167	3	26	9							

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
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							
01	3100	N	3215	-0-	115	1300	276	1	2803	2	Y	9	10	0			2
							126	3	10	9							
02	2800	N	2240	-0-	-560	740	190	1	1952	2	Y	6	6	0			2
							91	3	7	9							
*03	2829	X	2089	-0-	-740	-0-	182	1	1815	2	Y	5	6	0			1
							86	3	6	9							

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
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							
01	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	580	1	6791	2	Y	50	55	0			10
							745	3	55	9							
02	10164	X	8131	-0-	-2033	-0-	577	1	6865	2	Y	56	48	0			18
							627	3	62	9							
03	11253	X	7361	-0-	-3892	-0-	515	1	6180	2	Y	45	52	0			11
							616	3	50	9							

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
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							
01	8432	X	8079	-0-	-353	-0-	694	1	7050	2	Y	16	18	0			3
							317	3	18	9							
02	7840	X	7438	-0-	-402	-0-	631	1	6488	2	Y	16	14	0			5
							301	3	18	9							
*03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	792	1	7874	2	Y	18	19	0			4
							371	3	20	9							

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

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							
01	8618 X	7858	-0-	-760	-0-	674	1	6857	2	Y	17	21	0			3
						308	3	19	9							
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	527	1	5424	2	Y	16	14	0			5
						251	3	18	9							
*03	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	757	1	7537	2	Y	20	20	0			5
						356	3	22	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

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							
01	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	897	1	9132	2	Y	205	212	0			41
						411	3	226	9							
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	710	1	7321	2	Y	185	166	0			60
						339	3	204	9							
*03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	842	1	8371	2	Y	188	203	0			45
						395	3	207	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

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							
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	328	1	3173	2	Y	21	22	0			4
						348	3	23	9							
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	571	1	5670	2	Y	44	34	0			14
						518	3	48	9							
*03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	518	1	4941	2	Y	34	40	0			8
						492	3	37	9							

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
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							
01	9114	X	4559	-0-	-4555	-0-	387	1	3937	2	Y	53	64	0			11
							177	3	58	9							
02	5432	X	4368	-0-	-1064	-0-	366	1	3763	2	Y	58	50	0			19
							175	3	64	9							
03	6014	X	5535	-0-	-479	-0-	478	1	4760	2	Y	65	68	0			16
							225	3	72	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	304	1	3571	2	Y	21	23	0			4
							391	3	23	9							
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	392	1	4649	2	Y	30	24	0			10
							425	3	33	9							
*03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	502	1	6047	2	Y	33	35	0			8
							602	3	36	9							

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
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							
01	4123	X	3344	-0-	-779	-0-	283	1	2743	2	Y	15	18	0			3
							301	3	17	9							
02	3528	X	3124	-0-	-404	-0-	262	1	2606	2	Y	16	14	0			5
							238	3	18	9							
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	356	1	3398	2	Y	20	20	0			5
							339	3	22	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	420	1	4293	2	Y	19	19	0			4
							193	3	21	9							
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	372	1	3823	2	Y	18	16	0			6
							177	3	20	9							
*03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	422	1	4192	2	Y	18	20	0			4
							198	3	20	9							

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
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							
01	3069	X	301	-0-	-2768	-0-	25	1	249	2	Y	-0-	2	0			-0-
							27	3									
02	3612	X	2513	-0-	-1099	-0-	212	1	2104	2	Y	4	3	0			1
							193	3	4	9							
03	3999	X	646	-0-	-3353	-0-	56	1	536	2	Y	1	2	0			-0-
							53	3	1	9							

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
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									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

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
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							
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	Y	8	8	0			2
							89	3	9	9							
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	72	1	715	2	Y	7	7	0			2
							65	3	8	9							
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	69	1	657	2	Y	6	7	0			1
							66	3	7	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	4092	X	2684	-0-	-1408	-0-	228	1	2320	2	Y	29	34	0			6
							104	3	32	9							
02	2744	X	2072	-0-	-672	-0-	174	1	1789	2	Y	24	22	0			8
							83	3	26	9							
*03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	3103	2	Y	38	37	0			9
							146	3	42	9							

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
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							
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	234	1	2745	2	Y	19	20	0			4
						301	3	21	9							
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	296	1	3525	2	Y	27	22	0			9
						322	3	30	9							
*03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	364	1	4374	2	Y	30	32	0			7
						436	3	33	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

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							
01	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	654	1	6658	2	Y	81	92	0			16
						299	3	89	9							
02	7168 X	6757	-0-	-411	-0-	567	1	5831	2	Y	81	71	0			26
						270	3	89	9							
03	8060 X	7762	-0-	-298	-0-	673	1	6683	2	Y	83	89	0			20
						315	3	91	9							

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
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							
01	1612	X	1404	-0-	-208	-0-	121	1	1224	2	Y	4	4	0			1
							55	3	4	9							
02	1456	X	719	-0-	-737	-0-	61	1	627	2	Y	2	2	0			1
							29	3	2	9							
03	2046	X	1219	-0-	-827	-0-	106	1	1060	2	Y	3	3	0			1
							50	3	3	9							

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
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							
01	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	112	1	1144	2	Y	12	16	0			2
							51	3	13	9							
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	153	1	1573	2	Y	19	15	0			6
							73	3	21	9							
03	2108	X	1040	-0-	-1068	-0-	91	1	897	2	Y	9	13	0			2
							42	3	10	9							

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
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							
01	8153	X	7128	-0-	-1025	-0-	508	1	5948	2	Y	18	20	0			4
							652	3	20	9							
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	511	1	6066	2	Y	20	17	0			7
							555	3	22	9							
03	7781	X	3330	-0-	-4451	-0-	235	1	2806	2	Y	8	13	0			2
							280	3	9	9							

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
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							
01	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1039	1	10569	2	Y	150	171	0			30
							475	3	165	9							
02	11032	X	10244	-0-	-788	-0-	856	1	8823	2	Y	142	126	0			46
							409	3	156	9							
*03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	1059	1	10524	2	Y	150	160	0			36
							496	3	165	9							

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
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							
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	320	1	3266	2	Y	49	61	0			10
						147	3	54	9							
02	3612 X	3311	-0-	-301	-0-	277	1	2848	2	Y	49	43	0			16
						132	3	54	9							
03	3999 X	3384	-0-	-615	-0-	293	1	2906	2	Y	44	49	0			11
						137	3	48	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

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							
01	3534 X	2374	-0-	-1160	-0-	203	1	1951	2	Y	5	6	0			1
						214	3	6	9							
02	2548 X	2411	-0-	-137	-0-	203	1	2017	2	Y	6	5	0			2
						184	3	7	9							
03	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	214	1	2047	2	Y	5	6	0			1
						204	3	6	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

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							
01	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	485	1	4930	2	Y	71	73	0			14
						222	3	78	9							
02	4340 X	3719	-0-	-621	-0-	311	1	3202	2	Y	53	50	0			17
						148	3	58	9							
03	4154 X	2915	-0-	-1239	-0-	251	1	2505	2	Y	37	45	0			9
						118	3	41	9							

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
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							
01	8835	X	8375	-0-	-460	-0-	710	1	6863	2	Y	45	48	0			9
							752	3	50	9							
02	7756	X	7295	-0-	-461	-0-	612	1	6079	2	Y	44	39	0			14
							556	3	48	9							
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	724	1	6900	2	Y	45	48	0			11
							687	3	50	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

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							
01	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	272	1	3183	2	Y	13	14	0			3
							349	3	14	9							
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	250	1	2973	2	Y	12	11	0			4
							272	3	13	9							
03	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	258	1	3113	2	Y	12	13	0			3
							310	3	13	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

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							
01	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	196	1	1991	2	Y	13	15	0			3
							89	3	14	9							
02	2436	X	1503	-0-	-933	-0-	127	1	1305	2	Y	9	9	0			3
							61	3	10	9							
03	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	242	1	2408	2	Y	16	15	0			4
							114	3	18	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1590	3	N	13					235
							14	9									
02	1288	N	411	-0-	-877	-0-	15	1	379	3	N	15	178	1			72
							17	9									
03	1426	N	634	-0-	-792	-0-	26	1	608	3	N	-0-					72

SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					186
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

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-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2352	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	1432	-0-	-1110	-0-	58	1	1374	3	N	-0-					-0-

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

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									
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	399	1	5464	3	N	34					93
							37	9									
02	4116	X	3801	-0-	-315	-0-	300	1	3495	3	N	5					98
							6	9									
*03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	419	1	5434	3	N	119					217
							131	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

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
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	26	1	709	3	N	7	178	1			46
							8	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	768	3	N	8					54
							9	9									
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	2					56
							2	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5053	X	4399	-0-	-654	-0-	157	1	4238	3	N	4	180	1			59
							4	9									
02	4564	X	3648	-0-	-916	-0-	140	1	3508	3	N	-0-					59
*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	213	1	4991	3	N	5					64
							6	9									

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
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									
01	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	217	1	2972	3	N	-0-					44
02	3388	X	2692	-0-	-696	-0-	213	1	2479	3	N	-0-					44
03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	261	1	3384	3	N	3					47
							3	9									

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1519	X	396	-0-	-1123	-0-	14	1	382	3	N	-0-					75
02	1680	X	230	-0-	-1450	-0-	9	1	221	3	N	-0-					75
03	1860	X	866	-0-	-994	-0-	35	1	831	3	N	-0-					75

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
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									
01	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	60	1	1603	3	N	3					85
							3	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1350	3	N	2					87
							2	9									
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	N	1					88
							1	9									

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	584	1	5132	3	N	-0-					65
02	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	648	1	6657	3	N	-0-					65
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	424	1	3997	3	N	-0-					65

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
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									
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	23	1	622	3	N	-0-					164
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	23	1	581	3	N	-0-					164
03	775 N	411	-0-	-364	-0-	17	1	394	3	N	-0-					164

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

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									
01	9114 X	6780	-0-	-2334	-0-	692	1	6082	3	N	5					55
						6	9									
02	8232 X	2464	-0-	-5768	-0-	219	1	2245	3	N	-0-					55
03	9114 X	5345	-0-	-3769	-0-	512	1	4831	3	N	2					57
						2	9									

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

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									
01	8277 X	5995	-0-	-2282	-0-	212	1	5710	3	N	66	176	1			64
						73	9									
02	7448 X	7421	-0-	-27	-0-	285	1	7136	3	N	-0-					64
03	8246 X	6822	-0-	-1424	-0-	279	1	6543	3	N	-0-					64

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

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
01	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	126	1	3208	3	Y	-0-					39
02	3220 X	2761	-0-	-459	-0-	114	1	2627	3	Y	18					57
						20	9									
03	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	140	1	2990	3	Y	19					76
						21	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

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									
01	7037 X	6188	-0-	-849	-0-	695	1	5493	3	Y	-0-					119
02	6356 X	4567	-0-	-1789	-0-	521	1	4038	3	Y	7					126
						8	9									
03	6758 X	5406	-0-	-1352	-0-	589	1	4775	3	Y	38	114	1			50
						42	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	152	1	3882	3	Y	-0-					10
02	4116	X	3523	-0-	-593	-0-	145	1	3337	3	Y	37					47
							41	9									
03	4557	X	3519	-0-	-1038	-0-	157	1	3338	3	Y	22					69
							24	9									

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
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									
01	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	282	1	7191	3	N	79					146
							87	9									
02	7280	X	6256	-0-	-1024	-0-	260	1	5977	3	N	17					163
							19	9									
03	8060	X	5214	-0-	-2846	-0-	233	1	4967	3	N	13					176
							14	9									

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
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									
01	16678	X	14583	-0-	-2095	-0-	549	1	13991	3	Y	39					101
							43	9									
02	15064	X	13457	-0-	-1607	-0-	560	1	12854	3	Y	39	114	1	2	8	24
							43	9									
03	14229	X	13130	-0-	-1099	-0-	587	1	12506	3	Y	34					58
							37	9									

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
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									
01	15159	X	14856	-0-	-303	-0-	561	1	14295	3	Y	-0-					70
02	13692	X	12355	-0-	-1337	-0-	516	1	11837	3	Y	2					72
							2	9									
03	14384	X	14139	-0-	-245	-0-	631	1	13443	3	Y	59	65	1			66
							65	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
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									
01	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	114	1	2914	3	Y	12					21
							13	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	105	1	2411	3	Y	10	25	1			6
							11	9									
03	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	125	1	2670	3	Y	12					18
							13	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

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									
01	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	155	1	3944	3	Y	10					23
							11	9									
02	4088	X	2930	-0-	-1158	-0-	122	1	2791	3	Y	15	33	1			5
							17	9									
03	4526	X	3670	-0-	-856	-0-	164	1	3491	3	Y	14					19
							15	9									

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

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-
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-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

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
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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
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									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	785	1	4376	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	643	1	3078	2	Y	4					6
							4	9									
03	4061	X	3751	-0-	-310	-0-	657	1	3090	2	Y	4					10
							4	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

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									
01	7130	X	5799	-0-	-1331	-0-	940	1	4794	2	Y	59	64	1	3	8	57
							65	9									
02	6440	X	4614	-0-	-1826	-0-	673	1	3893	2	Y	44	61	1			40
							48	9									
03	6479	X	4870	-0-	-1609	-0-	833	1	3969	2	Y	62	49	1			53
							68	9									

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

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									
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	303	1	1690	2	Y	8	13	1	1	8	7
							9	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	245	1	1174	2	Y	7					14
							8	9									
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	295	1	1387	2	Y	7					21
							8	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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-
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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
10	3968	X	2803	-0-	-1165	-0-	448	1	2290	2	Y	59	47	1	4	8	69
							65	9									
11	3570	X	2742	-0-	-828	-0-	409	1	2278	2	Y	50	44	1	3	8	72
							55	9									
12	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	517	1	2635	2	Y	24	46	1	1	8	49
							26	9									
01	3689	X	2640	-0-	-1049	-0-	429	1	2189	2	Y	20	37	1	2	8	30
							22	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	615	1	3561	2	Y	71	44	1			57
							78	9									
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	590	1	2810	2	Y	53	56	1			54
							58	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

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									
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	993	1	5065	2	Y	23	42	1	1	8	27
							25	9									
02	5684	X	5367	-0-	-317	-0-	782	1	4527	2	Y	53	44	1			36
							58	9									
03	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	1027	1	4892	2	Y	73	50	1			59
							80	9									

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

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									
01	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	274	1	1396	2	Y	30	38	1	1	8	29
							33	9									
02	1680	X	1559	-0-	-121	-0-	225	1	1303	2	Y	28	31	1			26
							31	9									
03	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	185	1	881	2	Y	28	26	1			28
							31	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

10	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	981	1	3968	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
11	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	975	1	4348	2	Y	7	10	1	1	8	7
							8	9									
12	6324	X	4869	-0-	-1455	-0-	784	1	4081	2	Y	4					11
							4	9									
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	859	1	4784	2	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
02	4984	X	4478	-0-	-506	-0-	773	1	3701	2	Y	4					9
							4	9									
03	5518	X	5482	-0-	-36	-0-	961	1	4518	2	Y	3					12
							3	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
10	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	644	1	2720	2	Y	27	4	8			68
							30	9									
11	5310	X	3523	-0-	-1787	-0-	624	1	2846	2	Y	48	64	1	9	8	43
							53	9									
12	5487	X	3368	-0-	-2119	-0-	537	1	2806	2	Y	23	2	8			64
							25	9									
01	5487	X	3421	-0-	-2066	-0-	525	1	2854	2	Y	38	63	1	4	8	35
							42	9									
02	3276	X	1548	-0-	-1728	-0-	271	1	1242	2	Y	32					67
							35	9									
03	3627	X	1158	-0-	-2469	-0-	216	1	925	2	Y	15					82
							17	9									

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

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
01	14291	#	7097	-0-	-7194	-0-	7009	2	88	9	N	80	173	1			27
02	12936	#	5315	-0-	-7621	-0-	5268	2	47	9	N	43					70
03	14322	#	5160	-0-	-9162	-0-	5129	2	31	9	N	28					98

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
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									
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	878	2	Y	-0-					-0-
						39	3									
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	718	2	Y	-0-					-0-
						33	3									
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	-0-					-0-
						42	3									

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

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
01	19096 #	14348	-0-	-4748	-0-	14056	2	292	9	N	265	184	1			152
02	16772	11515	-0-	-5257	-0-	11293	2	222	9	N	202	184	1			170
03	17484 #	13326	-0-	-4158	-0-	13084	2	242	9	N	220	361	1	1	8	28

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
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
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

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					200

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	2945 #	983	-0-	-1962	-0-	970	2	13	9	N	12									212
02	2240 #	673	-0-	-1567	-0-	664	2	9	9	N	8	1	8							219
03	2480 #	499	-0-	-1981	-0-	492	2	7	9	N	6	183	1	1	8					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	699	2	28	9	N	25					152
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	622	2	28	9	N	25					177
03	992	N	675	-0-	-317	-0-	641	2	34	9	N	31					208

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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

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-
01	23219	X	18992	-0-	-4227	-0-	2118	1	16874	2	N	-0-					-0-
02	20972	X	19014	-0-	-1958	-0-	1323	1	17691	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	19702	-0-	-3517	-0-	1416	1	18286	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

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-
01	4588	X	3903	-0-	-685	-0-	435	1	3468	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3281	-0-	-863	-0-	228	1	3053	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	288	1	3719	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

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-
01	20460	X	7712	-0-	-12748	-0-	860	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	1268	1	16956	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	18500	-0-	-658	-0-	1330	1	17170	2	N	-0-					-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
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-
01	6169	X	6125	-0-	-44	-0-	683	1	5442	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4702	-0-	-478	-0-	327	1	4375	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5485	-0-	-312	-0-	394	1	5091	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	22599	X	8290	-0-	-14309	-0-	924	1	7366	2	N	-0-			-0-
02	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	1824	1	24387	2	N	-0-			-0-
*03	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	1662	1	21463	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	2666	N	1501	-0-	-1165	-0-	167	1	1334	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1322	-0-	-722	-0-	92	1	1230	2	N	-0-			-0-
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	173	1	2237	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	23219	X	19156	-0-	-4063	-0-	19156	2			N	-0-			-0-
02	20972	X	17073	-0-	-3899	-0-	17073	2			N	-0-			-0-
03	22258	X	17618	-0-	-4640	-0-	17618	2			N	-0-			-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
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-
01	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	500	1	3018	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	2450	-0-	-826	-0-	315	1	2135	2	N	-0-			-0-
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	621	1	3431	3	N	-0-			-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
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
01	23405	X	23401	-0-	-4	-0-	528	1	22860	3	N	12			82
							13	9							
02	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	584	1	19616	3	N	3			85
							3	9							
*03	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	504	1	21680	3	N	5			90
							6	9							

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
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-
01	56053 X	56053	-0-	-0-	-0-	3498	1	52555	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	52641	-0-	52641	52641	3563	1	49078	2	N	-0-			-0-
*03	113858 X	61217	-0-	-52641	-0-	4178	1	57039	2	N	-0-			-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

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
01	20274 X	17552	-0-	-2722	-0-	1762	1	15790	2	N	-0-			27
02	17836 X	15237	-0-	-2599	-0-	1472	1	13765	2	N	-0-			27
*03	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	2028	1	20218	2	N	-0-			27

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

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-
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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

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
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	18	1	159	2	N	-0-			92
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-			92
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-			92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

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-
01	7657 X	6526	-0-	-1131	-0-	655	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	6720 X	3425	-0-	-3295	-0-	331	1	3094	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7797	-0-	-201	-0-	711	1	7086	2	N	-0-			-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

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-
01	11966 X	11113	-0-	-853	-0-	1116	1	9997	2	N	-0-			-0-
02	17528 X	13647	-0-	-3881	-0-	1319	1	12328	2	N	-0-			-0-
03	19313 X	7486	-0-	-11827	-0-	682	1	6804	2	N	-0-			-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
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-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	37	1	330	2	N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-			-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	37	1	373	2	N	-0-			-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

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							
01	1488	#	1169	-0-	-319	-0-	59	1	1092	2	N	16			116
							18	9							
02	1344	#	953	-0-	-391	-0-	46	1	890	2	N	15			131
							17	9							
03	1364	#	1047	-0-	-317	-0-	50	1	979	2	N	16			147
							18	9							

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

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-
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-

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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-
01	T. A.		-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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
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
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

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3348	#	2925	-0-	-423	-0-	287	1	2575	2	N	57	12	8			125
							63	9									
02	3318	R	3318	-0-	-0-	-0-	316	1	2959	2	N	39					164
							43	9									
03	3472	#	3306	-0-	-166	-0-	297	1	2962	2	N	43					207
							47	9									

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
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									
01	4774	#	4005	-0-	-769	-0-	382	1	3594	2	Y	26					62
							29	9									
02	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	3820	316	1	3497	2	Y	6					68
							7	9									
*03	8356		4536	-0-	-3820	-0-	375	1	4137	2	Y	22	64	1			26
							24	9									

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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									
01	3844 #	2991	-0-	-853	-0-	189	1	2759	2	Y	39					93
						43	9									
02	DLQ G-10	4064	-0-	4064	4064	348	1	3706	2	Y	9					102
						10	9									
*03	5456	4598	-0-	-858	3206	379	1	4183	2	Y	33	95	1			40
						36	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

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									
01	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	381	1	3715	2	N	96					211
						106	9									
02	4004 X	3988	-0-	-16	-0-	335	1	3553	2	N	91	173	1			129
						100	9									
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	370	1	4064	2	N	100	179	1			50
						110	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3100 #	3017	-0-	-83	-0-	16	1	3001	2	N	-0-					84
02	3304 #	3087	-0-	-217	-0-	16	1	3071	2	N	-0-					84
03	3658 #	3362	-0-	-296	-0-	16	1	3346	2	N	-0-					84

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ALEX-MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 186818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7680 - 7690

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
01	2635 #	2421	-0-	-214	-0-	203	1	2184	2	N	31					225
						34	9									
02	2380 #	2276	-0-	-104	-0-	175	1	2089	2	N	11	184	1			52
						12	9									
03	2914 #	2574	-0-	-340	-0-	217	1	2332	2	N	23					75
						25	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	779	2	20	9	N	18					100
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	769	2	20	9	N	18					118
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1					119

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
*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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

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-
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-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

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									
01	9982 #	6317	-0-	-3665	-0-	537	1	5730	2	N	45					103
						50	9									
02	9016 #	6131	-0-	-2885	-0-	535	1	5517	2	N	72					175
						79	9									
*03	11171 R	11171	-0-	-0-	-0-	1578	1	9505	2	N	80	172	1			83
						88	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
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
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

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

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
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					144
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

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-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

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-
01	59489 X	46563	-0-	-12926	B	-0-	46563	3			N	-0-				-0-
02	49230 X	49230	-0-	-0-	B	-0-	49230	3			N	-0-				-0-
03	53289 X	37007	-0-	-16282	B	-0-	37007	3			N	-0-				-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

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
01	744 X	643	-0-	-101	B	-6783	37	1	606	3	N	-0-				8
02	1120 X	1114	-0-	-6	B	-6783	112	1	1002	3	N	-0-				8
03	1240 X	554	-0-	-686	B	-6783	26	1	528	3	N	-0-				8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

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-
01	71207 X	66097	-0-	-5110	B	-0-	66097	3			N	-0-				-0-
02	64316 X	54225	-0-	-10091	B	-0-	54225	3			N	-0-				-0-
03	71207 X	61022	-0-	-10185	B	-0-	61022	3			N	-0-				-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

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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
01	1116 #	994	-0-	-122	-0-	863	2	131	9	N	119				146
02	868 #	418	-0-	-450	-0-	365	2	53	9	N	48	165	1		29
03	961 #	746	-0-	-215	-0-	660	2	86	9	N	78				107

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

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-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	-0-		-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	816	2	N	-0-		-0-
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	-0-		-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

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-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-		-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	19	1	223	2	N	-0-		-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	2	N	-0-		-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

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-
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	135	1	2431	2	N	-0-			-0-
02	980 N	410	-0-	-570	-0-	61	1	349	2	N	-0-			-0-
03	775 N	244	-0-	-531	-0-	39	1	205	2	N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

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-
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	49	1	224	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	95	-0-	-1025	-0-	9	1	86	2	N	-0-			-0-
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	184	1	1422	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

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-
01	1550 N	508	-0-	-1042	-0-	27	1	481	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	198	-0-	-1034	-0-	29	1	169	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	218	-0-	-836	-0-	35	1	183	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

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-
01	2387 X	1213	-0-	-1174	-0-	64	1	1149	2	N	-0-			-0-
02	868 N	420	-0-	-448	-0-	62	1	358	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

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-
01	2139 N	1838	-0-	-301	-0-	97	1	1741	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	331	-0-	-1293	-0-	49	1	282	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	315	-0-	-1545	-0-	50	1	265	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

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-
01	1178	X	755	-0-	-423	B	-0-	755	2		N	-0-				-0-
02	980	X	360	-0-	-620	B	-0-	360	2		N	-0-				-0-
03	992	X	246	-0-	-746	B	-0-	246	2		N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

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-
01	1550	X	1510	-0-	-40	B	-981	79	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	211	-0-	-1189	B	-981	31	1	180	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	378	-0-	-1048	B	-981	60	1	318	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

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-
01	2015	X	1486	-0-	-529	B	-0-	78	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	205	-0-	-1615	B	-0-	30	1	175	2	N	-0-			-0-
03	1643	X	249	-0-	-1394	B	-0-	40	1	209	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

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-
01	1023	X	231	-0-	-792	B	-0-	41	1	190	2	N	-0-			-0-
02	588	X	83	-0-	-505	B	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
*03	870	X	870	-0-	-0-	B	-0-	100	1	770	2	N	-0-			-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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-
01	3100	N	3343	-0-	243	854	218	1	3125	2	Y	-0-					-0-
02	4166	X	3312	-0-	-854	-0-	155	1	3157	2	Y	-0-					-0-
*03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	96	1	2829	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	172	1	1144	2	Y	110	97	1			94
							121	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	160	1	1078	2	Y	29					123
							32	9									
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	103	99	1			127

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 12/01/2008 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 249762 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4900 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
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									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	N	159	168	1			176
							175	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	N	166	170	1			172
							183	9									
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	2	N	156	171	1			157
							172	9									

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

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-
01	620	X	207	-0-	-413	-0-	27	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	66	1			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	61	1			81

EDLER, J.B. WELL #: 31 RRCID -> 253847 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760

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									
01	3813	X	1093	-0-	-2720	-0-	465	1	596	2	Y	29	24	1			23
							32	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	420	1	3513	2	Y	6					29
							7	9									
03	4309	X	1913	-0-	-2396	-0-	150	1	1408	2	Y	323	151	1			201
							355	9									

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

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
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					46
02	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					46
*03	536	X	506	-0-	-30	-0-	448	1	58	9	N	53					99

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	562	1	5134	2	N	31					83
							34	9									
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	612	1	6130	2	N	36					119
							40	9									
*03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	469	1	3689	2	N	32					151
							35	9									

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
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-
01	0	X	-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-

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
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-
01	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	169	1	2137	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2137	-0-	-187	-0-	153	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2372	-0-	-325	-0-	186	1	2186	2	Y	-0-					-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
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									
01	961	X	641	-0-	-320	-0-	47	1	594	2	N	-0-					139
02	784	N	412	-0-	-372	-0-	29	1	383	2	N	-0-					139
03	930	N	726	-0-	-204	-0-	54	1	628	2	N	40					179
							44	9									

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4508 - 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
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10724	X	NO RPT	-0-	-10724	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	228	-0-	228	634	228	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT			-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

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-
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

10	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	103	1	3835	2	Y	-0-			63
11	4290 X	3784	-0-	-506	-0-	89	1	3695	2	Y	-0-			63
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	102	1	4143	2	Y	-0-			63
01	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	98	1	3770	2	Y	-0-			63
02	3556 X	349	-0-	-3207	-0-	43	1	306	2	Y	-0-			63
03	4247 X	1396	-0-	-2851	-0-	77	1	1319	2	Y	-0-			63

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
01	1302 N	462	-0-	-840	-0-	24	1	438	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	182	-0-	-882	-0-	27	1	155	2	N	-0-			-0-
03	930 N	188	-0-	-742	-0-	30	1	158	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	169	1			132
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	78	163	1			47
						86	9									
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	Y	24	30	1			41
						26	9									

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1953 X	1265	-0-	-688	-0-	32	1	1199	2	Y	31					56
						34	9									
11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	61	1	2567	2	Y	-0-					56
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	53	1	2173	2	Y	-0-					56
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	57	1	2195	2	Y	-0-					56
02	2464 X	798	-0-	-1666	-0-	97	1	701	2	Y	-0-					56
03	2728 X	1417	-0-	-1311	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					56

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					10
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	35	1	499	2	Y	-0-					10
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-					10
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					10
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					10
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

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-
01	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	152	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	489	-0-	-2815	-0-	72	1	417	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	567	-0-	-2874	-0-	90	1	477	2	N	-0-					-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

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									
01	1519		199	-0-	-1320	-0-	199	2			N	-0-					91
02	1372		-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					91
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	11	1			80

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

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
01	18972		91	-0-	-18881	-0-	7	1	84	2	N	-0-					164
02	17136		35	-0-	-17101	-0-	2	1	25	2	N	7					171
							8	9									
03	18972		-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					171

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

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								
01	11594	X	8123	-0-	-3471	B	-0-	591	1	7462	2	N	64	204	1		122
								70	9								
02	8680	X	7547	-0-	-1133	B	-0-	536	1	6952	2	N	54				176
								59	9								
03	8990	X	8778	-0-	-212	B	-0-	686	1	8051	2	N	37				213
								41	9								

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
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									
01	8680	X	1357	-0-	-7323 B	-0-	248	1	1073	2	N	33					83
							36	9									
02	8400	X	-0-	-0-	-8400 B	-0-					N	-0-	83	1			-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300 B	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

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
01	11284	X	9047	-0-	-2237 B	-0-	8887	2	160	9	N	145	183	1			25
02	10192	X	5725	-0-	-4467 B	-0-	5614	2	111	9	N	101					126
*03	10765	X	10765	-0-	-0- B	-0-	10610	2	155	9	N	141	172	1			95

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

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
01	3875	X	2747	-0-	-1128 B	-0-	2646	2	101	9	N	92	164	1			25
02	3220	X	2715	-0-	-505 B	-0-	2627	2	88	9	N	80					105
*03	4015	X	4015	-0-	-0- B	-0-	3910	2	105	9	N	95	167	1			33

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5530 - 5554

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									
01	2945	X	1832	-0-	-1113 B	-0-	119	1	1713	2	N	-0-					95
02	5551	X	5551	-0-	-0- B	-0-	256	1	5194	2	N	92					187
							101	9									
*03	14130	X	14130	-0-	-0- B	-0-	465	1	13665	2	N	-0-					187

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

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
01	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	200	1	2518	2	N	-0-					134
02	2128	X	1545	-0-	-583 B	-0-	110	1	1435	2	N	-0-					134
*03	2641	X	2641	-0-	-0- B	-0-	205	1	2413	2	N	21					155
							23	9									

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
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									
01	2356	X	919	-0-	-1437 B	-0-	67	1	843	2	N	8					63
							9	9									
02	1736	X	582	-0-	-1154 B	-0-	42	1	539	2	N	1					64
							1	9									
03	930	N	544	-0-	-386 B	-0-	43	1	501	2	N	-0-					64

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-
01	5890	#	2393	-0-	-3497	-0-	126	1	2267	2	N	-0-					-0-
*02	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	175	1	1010	2	N	-0-					-0-
*03	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	194	1	1023	2	N	-0-					-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

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-
01	806	N	644	-0-	-162	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	101	1	582	2	N	-0-					-0-
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	42	1	517	2	N	-0-					-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

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-
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-

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
01	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2458	2	136	9	N	124			179
02	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-			179
*03	3191	3191	-0-	-0- B	-0-	3094	2	97	9	N	88	178	1	89

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
01	2759 #	2579	-0-	-180 B	-7385	2457	2	122	9	N	111	163	1	16
02	2492 #	2365	-0-	-127 B	-7512	2244	2	121	9	N	110			126
03	2325 #	2995	-0-	670 B	-6842	2866	2	129	9	N	117	165	1	78

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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.. 04/10/2012 - WORKOVER

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

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											
01	632 N	84	-0-	-548	-0-	8	1	68	2	Y	7							27
						8	9											
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	6	10	1					23
						7	9											
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	2	7	9	Y	6	9	1					20