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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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

CODY ENERGY LLC 164455
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

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

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
STARNES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263807 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	790					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205639 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 15907 PERF.13398 - 14288

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF. N/A

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 3 RRCID -> 269312 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5708 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - P&A 04-10-2013										

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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

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

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ZELLER, TY WELL #: 1 RRCID -> 165738 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12615 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-

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

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BROLL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 269148 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13858 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 262979 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 12535

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

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

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

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

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

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

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

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WILDCAT                          //CONT.//   00004 001   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: GOLIAD
  XTO ENERGY INC.                  //CONT.// 945936
    CRANDALL, RUBIE                    WELL #:    4    RRCID -> 209265  COMPL. DATE 07/11/2003  TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ZACHRY EXPLORATION, LLC                  950468
    ROBINSON-LONGHORN UNIT             WELL #:    2    RRCID -> 252119  COMPL. DATE 02/01/2009  TOTAL DEPTH  7600 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 INJECT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BOOTH, Z. A.                       WELL #:    3    RRCID -> 137072  COMPL. DATE 09/05/2003  TOTAL DEPTH  3500 PERF. 2368 -  2372
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1950 #      1650     -0-        -300          -0-        1650  2               N       -0-                                -0-
 05     2015 #      1410     -0-        -605          -0-        1410  2               N       -0-                                -0-
 06     2130 #       290     -0-       -1840          -0-         290  2               N       -0-                                -0-
 07     2201 #      1551     -0-        -650          -0-        1551  2               N       -0-                                -0-
 08     2201 #      1593     -0-        -608          -0-        1593  2               N       -0-                                -0-
 09     1650 #      1431     -0-        -219          -0-        1431  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 PRTL PLG    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG    NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) //CONT.// 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 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
04	3690	3124	-0-	-566	-0-	3068	3	56	9	N	51	174	1			94
05	3813	588	-0-	-3225	-0-	565	3	23	9	N	21					115
06	3690	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					115
07	3813	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					115
08	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					115
09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					115

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

04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2		N	-0-					13
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					13
06	990	N	252	-0-	-738	-0-	252	2		N	-0-					13
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-					13
08	1023	N	101	-0-	-922	-0-	101	1		N	-0-					13
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4680	#	4056	-0-	-624	-0-	600	1	3422	2	N	31	187	1	3	8	67
							34	9									
05	4650	#	4149	-0-	-501	-0-	620	1	3509	2	N	18					85
							20	9									
06	4350	#	804	-0-	-3546	-0-	160	1	638	2	N	5					90
							6	9									
07	4278	#	2680	-0-	-1598	-0-	440	1	2240	2	N	-0-					90
08	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					N	7					97
09	4050	#	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					97

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

04	8130		-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
04	4980 X	4816	-0-	-164	-0-	557	1	4212	2	N	43					62
						47	9									
05	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	932	1	3969	2	N	35					97
						39	9									
06	4920 X	3689	-0-	-1231	-0-	3	1	3628	2	N	53					150
						58	9									
07	5084 X	5046	-0-	-38	-0-	453	1	4540	2	N	48					198
						53	9									
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	572	1	4268	2	N	80	187	1			91
						88	9									
09	4830 X	4692	-0-	-138	-0-	639	1	4002	2	N	46					137
						51	9									

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39065				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39065				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39065				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16945					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16945					N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

04	7440 X	5604	-0-	-1836	-0-	570	1	4945	3	N	81	178	1			109
						89	9									
05	7688 X	5084	-0-	-2604	-0-	540	1	4471	3	N	66					175
						73	9									
06	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	780	1	6830	3	N	92	179	1			88
						101	9									
07	7688 X	6085	-0-	-1603	-0-	600	1	5406	3	N	72					160
						79	9									
08	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	870	1	7464	3	N	98	176	1			82
						108	9									
*09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	900	1	7434	3	N	108					190
						119	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-					48
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	N	-0-					48
06	420 X	24	-0-	-396	-0-	2	1	22	2	N	-0-					48
07	465 X	326	-0-	-139	-0-	2	1	324	2	N	-0-					48
08	465 X	306	-0-	-159	-0-	2	1	304	2	N	-0-					48
09	450 X	250	-0-	-200	-0-	2	1	248	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950 X	1723	-0-	-227	-0-	91	1	1580	2	N	47	128	1			19
						52	9									
05	1736 X	1409	-0-	-327	-0-	87	1	1322	2	N	-0-					19
06	1530 X	116	-0-	-1414	-0-	10	1	106	2	N	-0-					19
07	1767 X	1210	-0-	-557	-0-	10	1	1200	2	N	-0-					19
08	1767 X	1247	-0-	-520	-0-	10	1	1237	2	N	-0-					19
09	1710 X	1200	-0-	-510	-0-	10	1	1190	2	N	-0-					19

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	7					74
						8	9									
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	100	1	1375	2	N	12					86
						13	9									
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	80	1	961	2	N	11					97
						12	9									
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	100	1	1419	2	N	34					131
						37	9									
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	100	1	1522	2	N	13					144
						14	9									
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1126	2	N	6					150
						7	9									

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

04	6750	2871	-0-	-3879	515	2863	2	8	9	N	7					14
05	4061	3469	-0-	-592	-0-	3469	2			N	-0-					14
06	3930	2310	-0-	-1620	-0-	2310	2			N	-0-					14
07	4061	1806	-0-	-2255	-0-	1806	2			N	-0-					14
08	4061	2235	-0-	-1826	-0-	2235	2			N	-0-					14
09	3360 #	1902	-0-	-1458	-0-	1902	2			N	-0-					14

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
04	23865		23865	-0-	-0-	-0-	23536	2	329	9	Y	299	192	1			232
05	23250		19900	-0-	-3350	-0-	19655	2	245	9	Y	223	187	1			268
06	23170		23170	-0-	-0-	-0-	22894	2	276	9	Y	251	333	1			186
07	23250		23009	-0-	-241	-0-	22778	2	231	9	Y	210	187	1			209
08	23378		23378	-0-	-0-	-0-	23168	2	210	9	Y	191	184	1			216
*09	24265		24265	-0-	-0-	-0-	24057	2	208	9	Y	189	185	1			220

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1560	#	1223	-0-	-337	-0-	46	1	1176	2	N	1					197
							1	9									
05	1612	#	1357	-0-	-255	-0-	51	1	1296	2	N	9					206
							10	9									
06	1560	#	969	-0-	-591	-0-	36	1	922	2	N	10	168	1			48
							11	9									
07	1519	#	1086	-0-	-433	-0-	41	1	1038	2	N	6					54
							7	9									
08	1364	#	1284	-0-	-80	-0-	47	1	1203	2	N	31					85
							34	9									
09	1320	#	955	-0-	-365	-0-	36	1	906	2	N	12					97
							13	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	Y	1					1
							1	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	Y	-0-					1
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	80	1	837	2	Y	-0-					1
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	Y	-0-					1
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	914	2	Y	-0-					1
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	853	2	Y	-0-					1

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
04		DLQ G-10	385	-0-	385	814	110	1	234	2	Y	37					143
							41	9									
05		DLQ G-10	385	-0-	385	1199	176	1	179	2	Y	27					170
							30	9									
06		DLQ G-10	334	-0-	334	1533	115	1	198	2	Y	19					189
							21	9									
07		DLQ G-10	357	-0-	357	1890	109	1	226	2	Y	20	1	8			208
							22	9									
08	2247	N	357	-0-	-1890	-0-	112	1	225	2	Y	18					226
							20	9									
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	226	2	Y	27	167	1	1	8	85
							30	9									

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
04		DLQ G-10	729	-0-	729	1827	218	1	468	2	Y	39					252
							43	9									
05		DLQ G-10	857	-0-	857	2684	382	1	391	2	Y	76					328
							84	9									
06		DLQ G-10	788	-0-	788	3472	273	1	467	2	Y	44	178	1			194
							48	9									
07		DLQ G-10	807	-0-	807	4279	245	1	508	2	Y	49	168	1			75
							54	9									
08	3100	N	812	-0-	-2288	1991	257	1	513	2	Y	38					113
							42	9									
*09	2721	N	730	-0-	-1991	-0-	177	1	528	2	Y	23					136
							25	9									

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	59	-0-	-1201	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					150
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	5					155
						6	9									
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	102	1	551	2	N	5					160
						6	9									
07	434 N	240	-0-	-194	-0-	45	1	195	2	N	-0-					160
08	465 N	397	-0-	-68	-0-	64	1	333	2	N	-0-					160
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	100	1	417	2	N	3					163
						3	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

04	1710 #	1421	-0-	-289 B	-1684	77	1	1344	2	N	-0-					6
05	1767 #	1379	-0-	-388 B	-2072	86	1	1293	2	N	-0-					6
06	1680 #	97	-0-	-1583 B	-3655	8	1	89	2	N	-0-					6
07	1736 #	1594	-0-	-142 B	-3797	8	1	1586	2	N	-0-					6
08	1736 #	1318	-0-	-418 B	-4215	8	1	1310	2	N	-0-					6
09	1410 #	1100	-0-	-310 B	-4525	9	1	1091	2	N	-0-					6

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-					36
05	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			Y	-0-					36
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					36
07	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			Y	-0-					36
08	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			Y	-0-					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					36

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			Y	-0-					48
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			Y	-0-					48
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					48
07	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			Y	-0-					48
08	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	2			Y	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					48

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	810	#	794	-0-	-16 B	-10098	43	1	751	2	N	-0-					46
05	837	#	667	-0-	-170 B	-10268	42	1	625	2	N	-0-					46
06	780	#	48	-0-	-732 B	-11000	4	1	44	2	N	-0-					46
07	806	#	510	-0-	-296 B	-11296	4	1	506	2	N	-0-					46
08	806	#	479	-0-	-327 B	-11623	4	1	475	2	N	-0-					46
09	780	#	344	-0-	-436 B	-12059	4	1	340	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

04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
*09	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

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					112
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					112
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					112
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					112
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					30
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					30
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					30
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2225	3	114	9	N	104					269
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2117	3	77	9	N	70	171	1			168
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2040	3	77	9	N	70					238
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1921	3	77	9	N	70	175	1	1	8	132
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1541	3	79	9	N	72					204
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1173	3	73	9	N	66	178	1			92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	198	-0-	-432	-0-	11	1	187	2	N	-0-	46	1			41
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	7	1	108	2	N	-0-					41
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					41
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	2	N	-0-					41
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	N	-0-					41
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79

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

04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-22318			N	-0-			-0-

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4366	2	N	34	178	1			46
						37	9									
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4571	2	33	9	N	30					76
06	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	80	1	4283	2	N	34					110
						37	9									
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4540	2	42	9	N	38					148
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4616	2	46	9	N	42					190
09	4470 X	4394	-0-	-76	-0-	4354	2	40	9	N	36	173	1			53

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

04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	40					40
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					40
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2730 X	202	-0-	-2528	-0-	15	1	178	2	Y	8	8	1			18
						9	9									
05	2821 X	23	-0-	-2798	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	10	1			8
06	1410 N	23	-0-	-1387	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	5	1			3
07	217 N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

04	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	561	1	6844	2	N	38	34	1			86
						42	9									
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	509	1	5535	2	N	51	62	1			75
						56	9									
06	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	359	1	4605	2	N	36	67	1			44
						40	9									
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	101	1	1184	2	N	12					56
						13	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			12

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

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	4924	-0-	-806	-0-	366	1	4474	2	Y	76	66	1			167
						84	9									
05	5673 X	4838	-0-	-835	-0-	401	1	4364	2	Y	66	116	1			117
						73	9									
06	5340 X	4642	-0-	-698	-0-	332	1	4265	2	Y	41	97	1			61
						45	9									
07	5518 X	5155	-0-	-363	-0-	397	1	4673	2	Y	77					138
						85	9									
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	439	1	4901	2	Y	91	124	1			105
						100	9									
*09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	447	1	4672	2	Y	64	63	1			106
						70	9									

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

04	240 N	237	-0-	-3	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	88	-0-	-182	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

04	9270 X	8498	-0-	-772	-0-	637	1	7777	2	Y	76	55	1			153
						84	9									
05	9579 X	8617	-0-	-962	-0-	717	1	7800	2	Y	91	115	1			129
						100	9									
06	9120 X	7923	-0-	-1197	-0-	567	1	7276	2	Y	73	116	1			86
						80	9									
07	9269 X	7367	-0-	-1902	-0-	569	1	6702	2	Y	87					173
						96	9									
08	8835 X	8220	-0-	-615	-0-	671	1	7491	2	Y	53	130	1			96
						58	9									
09	8490 X	7940	-0-	-550	-0-	686	1	7177	2	Y	70	61	1			105
						77	9									

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

04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	476	1	5807	2	Y	25	19	1			52
						28	9									
05	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	575	1	6259	2	Y	51	42	1			61
						56	9									
06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	502	1	6439	2	Y	27	55	1			33
						30	9									
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	504	1	5932	2	Y	60					93
						66	9									
08	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	585	1	6529	2	Y	39	73	1			59
						43	9									
09	6960 X	5287	-0-	-1673	-0-	456	1	4768	2	Y	57	43	1			73
						63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5939	-0-	-211 B	-0-	668	1	5271	2	N	-0-					73
05	6355	X	5434	-0-	-921 B	-0-	502	1	4797	2	N	123	165	1			31
							135	9									
*06	6150	X	4752	-0-	-1398 B	-0-	4752	2			N	-0-	6	7			25
07	6355	X	4170	-0-	-2185 B	-0-	4170	2			N	-0-					25
08	6355	X	4340	-0-	-2015 B	-0-	4340	2			N	-0-					25
09	5940	X	4366	-0-	-1574 B	-0-	4366	2			N	-0-					25

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

04	3360	X	329	-0-	-3031 B	-0-	329	2			N	-0-	108	1			18
05	3472	X	3240	-0-	-232 B	-0-	3165	2	75	9	N	68	58	1			28
*06	3360	X	2224	-0-	-1136 B	-0-	2224	2			N	-0-	25	7			3
07	1632	X	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					3
08	3255	X	1397	-0-	-1858 B	-0-	1397	2			N	-0-					3
09	3150	X	1342	-0-	-1808 B	-0-	1342	2			N	-0-					3

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

04	2100	X	1774	-0-	-326 B	-0-	1774	2			N	-0-					199
05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	2365	2	1	9	N	1	59	1			141
*06	2100	X	1889	-0-	-211 B	-0-	1889	2			N	-0-	108	7			33
07	2187	X	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					33
08	2356	X	2154	-0-	-202 B	-0-	2154	2			N	-0-					33
09	2280	X	2127	-0-	-153 B	-0-	2127	2			N	-0-					33

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

04	3900	X	1389	-0-	-2511 B	-0-	441	1	948	2	N	-0-					74
05	4030	X	1212	-0-	-2818 B	-0-	308	1	895	2	N	8	46	1			36
							9	9									
*06	3900	X	851	-0-	-3049 B	-0-	825	2	26	9	N	24					60
07	4030	X	886	-0-	-3144 B	-0-	886	2			N	-0-					60
08	1674	X	703	-0-	-971 B	-0-	703	2			N	-0-					60
09	1380	X	946	-0-	-434 B	-0-	946	2			N	-0-					60

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

04	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	44	1	419	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
07	465	X	244	-0-	-221	-0-	33	1	211	2	N	-0-					-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	198	1	1752	2	N	-0-					-0-
*09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	227	1	1407	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	N	6945	-0-	-555 B	2776	659	1	6218	2	Y	62	37	1			75
							68	9									
05	7750	N	6444	-0-	-1306 B	1470	673	1	5716	2	Y	50	93	1			32
							55	9									
06	7500	N	7004	-0-	-496 B	974	648	1	6275	2	Y	74	49	1			57
							81	9									
07	7600	X	6626	-0-	-974	-0-	662	1	5916	2	Y	44	61	1			40
							48	9									
08	7068	X	5637	-0-	-1431	-0-	587	1	5004	2	Y	42	48	1			34
							46	9									
09	6840	X	5582	-0-	-1258	-0-	612	1	4905	2	Y	59	56	1			37
							65	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
04	2280	N	1962	-0-	-318	-0-	163	1	1540	2	Y	235	128	1			262
							259	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	2	Y	311	386	1			187
							342	9									
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	167	1	1613	2	Y	293	289	1			191
							322	9									
07	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	169	1	1509	2	Y	243	259	1			175
							267	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	230	1	1962	2	Y	306	276	1			205
							337	9									
09	2220	X	1854	-0-	-366	-0-	178	1	1424	2	Y	229	269	1			165
							252	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER (WILCOX 10600) 05123 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AL RRCID -> 127572 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580 #	2570	-0-	-10	-0-	175	1	2395	2	Y	-0-					-0-
05	3379 #	2204	-0-	-1175	-0-	147	1	2057	2	Y	-0-					-0-
06	3270 #	1484	-0-	-1786	-0-	127	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	3379 #	1772	-0-	-1607	-0-	108	1	1664	2	Y	-0-					-0-
08	3067	3067	-0-	-0-	-0-	182	1	2885	2	Y	-0-					-0-
09	2580 #	2354	-0-	-226	-0-	158	1	2196	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

04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	116	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	124	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1222	-0-	-368	-0-	108	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	116	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	124	1	1564	2	N	-0-					-0-
*09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					93

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	559	-0-	-2351	-0-	559	2			N	-0-					156
05	3352	3352	-0-	-0-	-0-	3202	2	150	9	N	136	135	1	1	8	156
06	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					156
07	2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					156
08	3007	2324	-0-	-683	-0-	2324	2			N	-0-					156
09	2910	1267	-0-	-1643	-0-	1267	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

04	DLQ G-10	708	-0-	708	750	217	1	468	2	Y	21					270
						23	9									
05	DLQ G-10	80	-0-	80	830	37	1	43	2	Y	-0-					270
06	DLQ G-10	55	-0-	55	885	17	1	30	2	Y	7					277
						8	9									
07	DLQ G-10	49	-0-	49	934	13	1	25	2	Y	10					287
						11	9									
08	934 N	-0-	-0-	-934	-0-					Y	-0-					287
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	Y	58					345
						64	9									

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

04	1290 X	1082	-0-	-208	-0-	179	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	255	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116 X	307	-0-	-809	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-
08	1178 X	853	-0-	-325	-0-	146	1	707	3	N	-0-					-0-
09	1140 X	847	-0-	-293	-0-	173	1	674	3	N	-0-					-0-

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

04	1740 X	1256	-0-	-484	-0-	206	1	1040	3	N	9					46
						10	9									
05	2294 X	516	-0-	-1778	-0-	112	1	404	3	N	-0-	20	1			26
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					26
07	3627 X	1172	-0-	-2455	-0-	125	1	1047	3	N	-0-					26
08	3627 X	1504	-0-	-2123	-0-	259	1	1245	3	N	-0-	26	1			-0-
*09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	294	1	1144	3	N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, NW. (PETTUS) 06789 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 269780 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4176 - 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
04	0		1335	-0-	1335	1335	1321	3	14	9	N	13					13
05	0	W	3435	-0-	3435	4770	3435	3			N	-0-					13
06	0	W	2184	-0-	2184	6954	2148	3	36	9	N	33					46
07	0	W	2218	-0-	2218	9172	1837	3	381	9	N	346	325	1			67
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9172					N	NO RPT					67
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9172					N	NO RPT					67

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828

04	0		3384	-0-	3384	3384	3292	2	92	9	N	84					84
05	0	W	4952	-0-	4952	8336	4784	2	168	9	N	153					237
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8336					N	182					419
07	0	W	2968	-0-	2968	11304	2918	2	50	9	N	45					464
08	0	W	4830	-0-	4830	16134	4822	2	8	9	N	7					471
09	20774		-0-	-0-	-20774	-0-					N	20	187	1			304

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

04	4440	#	2001	-0-	-2439	-0-	116	1	1885	3	N	-0-					-0-
05	4588	#	1525	-0-	-3063	-0-	95	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	#	953	-0-	-2302	-0-	37	1	916	3	N	-0-					-0-
08	3007	#	1447	-0-	-1560	-0-	90	1	1357	3	N	-0-					-0-
09	2010	#	968	-0-	-1042	-0-	58	1	910	3	N	-0-					-0-

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

04	7500		5249	-0-	-2251	-0-	5238	3	11	9	N	10					42
05	7750		5705	-0-	-2045	-0-	5705	3			N	-0-					42
06	7500		5563	-0-	-1937	-0-	5537	3	26	9	N	24					66
07	7750		4747	-0-	-3003	-0-	4736	3	11	9	N	10	13	1			63
08	7750		4336	-0-	-3414	-0-	4336	3			N	-0-					63
09	8340		3739	-0-	-4601	-0-	3739	3			N	-0-					63

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

05	0		752	-0-	752	752	752	3			N	-0-					-0-
06	6507		2182	-0-	-4325	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	7471		2688	-0-	-4783	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	7471		2094	-0-	-5377	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	7230		1910	-0-	-5320	-0-	1910	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

04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2250	-0-	-780	-0-	2209	2	41	9	N	37					230
05	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2293	2	41	9	N	37					267
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2797	2	35	9	N	32	177	1			122
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2898	2	40	9	N	36					158
08	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2467	2	36	9	N	33					191
09	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2352	2	36	9	N	33					224

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

04	4080	X	3071	-0-	-1009	-0-	3071	2			N	-0-	84	1			173
05	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3310	2	85	9	N	77					250
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4090	2	74	9	N	67	189	1			128
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4434	2	78	9	N	71					199
08	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3878	2	87	9	N	79	188	1			90
09	4170	X	4085	-0-	-85	-0-	3989	2	96	9	N	87					177

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	3101	1	22510	2	N	226	246	0			150
							249	9									
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					150
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					150
07	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	2522	1	14618	2	N	123	192	0			81
							135	9									
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1144	1	5479	2	N	26					107
							29	9									
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					107

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

04	6150	X	1573	-0-	-4577	-0-	189	1	1369	2	N	14	9	0			162
							15	9									
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1777	1	7579	2	N	39					201
							43	9									
06	9930	X	5180	-0-	-4750	-0-	1084	1	4072	2	N	22					223
							24	9									
07	10261	X	5495	-0-	-4766	-0-	801	1	4640	2	N	49	200	0			72
							54	9									
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					72
*09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	2475	1	8470	2	N	50					122
							55	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

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

04	8340	X	995	-0-	-7345	-0-	119	1	866	2	N	9	9	0			107
							10	9									
05	9300	X	6382	-0-	-2918	-0-	1210	1	5158	2	N	13					120
							14	9									
06	9000	X	7689	-0-	-1311	-0-	1614	1	6062	2	N	12					132
							13	9									
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					132
08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	1921	1	9199	2	N	24					156
							26	9									
09	7680	X	470	-0-	-7210	-0-	106	1	364	2	N	-0-					156

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

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	66	1	247	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	73	1	249	2	N	-0-					-0-

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

04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	385	1	2793	2	N	38	11	0			134
							42	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	566	1	2413	2	N	22					156
							24	9									
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	625	1	2348	2	N	19					175
							21	9									
07	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	445	1	2580	2	N	33	14	0			194
							36	9									
08	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	533	1	2552	2	N	18					212
							20	9									
09	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	633	1	2166	2	N	16					228
							18	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	185	1	1346	2	N	14	5	0			100
							15	9									
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	273	1	1165	2	N	9					109
							10	9									
06	1470	X	1455	-0-	-15	-0-	304	1	1142	2	N	8					117
							9	9									
07	1612	X	1537	-0-	-75	-0-	224	1	1296	2	N	15	7	0			125
							17	9									
08	1612	X	1587	-0-	-25	-0-	272	1	1303	2	N	11					136
							12	9									
*09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	374	1	1278	2	N	4					140
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

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

04	15480	X	13555	-0-	-1925	-0-	450	1	12910	2	N	177	220	0			225
							195	9									
05	15996	X	14172	-0-	-1824	-0-	638	1	13401	2	N	121	176	0			170
							133	9									
06	14640	X	13682	-0-	-958	-0-	646	1	12913	2	N	112					282
							123	9									
07	14012	X	13622	-0-	-390	-0-	518	1	12909	2	N	177	256	0			203
							195	9									
08	14167	X	13706	-0-	-461	-0-	577	1	12999	2	N	118	178	0			143
							130	9									
09	13710	X	12996	-0-	-714	-0-	647	1	12253	2	N	87					230
							96	9									

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

04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1428	1	3933	2	N	108	18	0			274
							119	9									
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1551	1	3431	2	N	88	170	0			192
							97	9									
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1445	1	3545	2	N	71					263
							78	9									
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1458	1	3740	2	N	100	221	0			142
							110	9									
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1216	1	4038	2	N	82					224
							90	9									
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1353	1	3353	2	N	73					297
							80	9									

GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

04	1170	X	1120	-0-	-50	-0-	290	1	798	2	N	29	4	0			282
							32	9									
05	1209	X	946	-0-	-263	-0-	286	1	632	2	N	25					307
							28	9									
06	1230	X	1080	-0-	-150	-0-	307	1	754	2	N	17	167	0			157
							19	9									
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	373	1	957	2	N	9	5	0			161
							10	9									
08	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	276	1	916	2	N	19					180
							21	9									
*09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	476	1	1180	2	N	11					191
							12	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

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

04	1050 X	927	-0-	-123	-0-	144	1	783	2	N	-0-					221
05	1085 X	896	-0-	-189	-0-	139	1	757	2	N	-0-					221
06	1050 X	833	-0-	-217	-0-	118	1	715	2	N	-0-					221
07	992 X	895	-0-	-97	-0-	97	1	798	2	N	-0-					221
08	992 X	853	-0-	-139	-0-	82	1	771	2	N	-0-					221
09	930 X	777	-0-	-153	-0-	65	1	712	2	N	-0-					221

POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

04	22980 X	21713	-0-	-1267	-0-	3328	1	18057	2	N	298	353	1			202
						328	9									
05	23746 X	22723	-0-	-1023	-0-	3466	1	18931	2	N	296	358	1			140
						326	9									
06	22980 X	22349	-0-	-631	-0-	3112	1	18926	2	N	283	171	1			252
						311	9									
07	23219 X	22360	-0-	-859	-0-	2396	1	19661	2	N	275	351	1			176
						303	9									
08	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	2249	1	21078	2	N	285	176	1			285
						314	9									
*09	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	1860	1	20318	2	N	274	351	1			208
						301	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

04	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	2004	1	10873	2	N	62	177	1			107
						68	9									
05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	2114	1	11546	2	N	67					174
						74	9									
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	1748	1	10628	2	N	65					239
						72	9									
07	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	1378	1	11310	2	N	48	178	1			109
						53	9									
08	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1179	1	11046	2	N	65					174
						72	9									
*09	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	1020	1	11145	2	N	63					237
						69	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					118
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					118
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					118
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					118
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					118
*09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					118

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

04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	2	34	9	N	31					198
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	N	31	175	1			54
06	1560 N	1006	-0-	-554	-0-	976	2	30	9	N	27					81
07	1643 N	1341	-0-	-302	-0-	1308	2	33	9	N	30					111
08	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1114	2	34	9	N	31					142
*09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N	30					172

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10335 - 10382

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37386 X	6320	-0-	-31066	-0-	30	1	5905	2	N	350					350
						385	9									
09	36180 X	16982	-0-	-19198	-0-	96	1	16037	2	N	772	960	1			162
						849	9									

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

04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	791	2	Y	27	36	1			36
						30	9									
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	23	1	655	2	Y	29	33	1			32
						32	9									
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	686	2	Y	30	32	1			30
						33	9									
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	766	2	48	9	Y	44	32	1			42
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	13	32	1			23
						14	9									
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	760	2	Y	31					54
						34	9									

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888

04	480 N	418	-0-	-62	-0-	2	1	401	2	Y	14	18	1			9
						15	9									
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	15	17	1			7
						17	9									
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	4	1	386	2	Y	15	17	1			5
						17	9									
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	468	2	25	9	Y	23	16	1			12
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	1	1	468	2	Y	6	16	1			2
						7	9									
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	439	2	Y	16					18
						18	9									

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	4	1	690	2	Y	18	25	1			19
							20	9									
05	1240	N	654	-0-	-586	-0-	21	1	611	2	Y	20	22	1			17
							22	9									
06	1320	N	392	-0-	-928	-0-	3	1	367	2	Y	20	22	1			15
							22	9									
07	744	N	455	-0-	-289	-0-	422	2	33	9	Y	30	22	1			23
08	651	N	433	-0-	-218	-0-	423	2	10	9	Y	9	21	1			11
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	Y	21					32
							23	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
04	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	1014	2	Y	29	39	1			35
							32	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	Y	31	36	1			30
							34	9									
06	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	11	1	1152	2	Y	31	34	1			27
							34	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1094	2	54	9	Y	49	35	1			41
08	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	2	1	1183	2	Y	14	34	1			21
							15	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	3	1	1050	2	Y	34					55
							37	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
04	8790	X	5068	-0-	-3722	-0-	26	1	4994	2	Y	44	59	1			55
							48	9									
05	9083	X	5635	-0-	-3448	-0-	186	1	5397	2	Y	47	53	1			49
							52	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1	6366	2	Y	48	52	1			45
							53	9									
07	5239	X	3496	-0-	-1743	-0-	2	1	3415	2	Y	72	53	1			64
							79	9									
08	5642	X	3594	-0-	-2048	-0-	5	1	3566	2	Y	21	52	1			33
							23	9									
09	6480	X	5005	-0-	-1475	-0-	15	1	4934	2	Y	51					84
							56	9									

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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1752	2	Y	19	21	1			20
							21	9									
06	1770	N	708	-0-	-1062	-0-	6	1	680	2	Y	20	21	1			19
							22	9									
07	1116	N	882	-0-	-234	-0-	849	2	33	9	Y	30	22	1			27
08	1829	N	465	-0-	-1364	-0-	1	1	455	2	Y	8	21	1			14
							9	9									
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	2	1	545	2	Y	21					35
							23	9									

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	17	1	3174	2	N	17					227
							19	9									
05	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	110	1	3175	2	N	15					242
							17	9									
06	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	31	1	3169	2	N	28					270
							31	9									
07	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	2	1	3249	2	N	12	169	1			113
							13	9									
08	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	4	1	3197	2	N	15					128
							17	9									
09	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	10	1	3072	2	N	18					146
							20	9									

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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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
04	25890	X	22900	-0-	-2990	-0-	22286	2	614	9	N	558	373	1	8	8	455
05	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	24593	2	646	9	N	587	736	1			306
06	23700	X	19721	-0-	-3979	-0-	19279	2	442	9	N	402	540	1			168
07	23746	X	21672	-0-	-2074	-0-	21162	2	510	9	N	464	374	1	5	8	253
*08	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	22561	2	728	9	N	662	545	1			370
*09	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	20222	2	323	9	N	294	370	1			294

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

04	2430	X	660	-0-	-1770	-0-	660	2			N	-0-					78
05	1333	X	478	-0-	-855	-0-	468	2	10	9	N	9	9	8			78
06	1260	X	207	-0-	-1053	-0-	192	2	15	9	N	14	3	8			89
07	775	X	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-					89
08	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-					89
09	660	X	273	-0-	-387	-0-	249	2	24	9	N	22	1	8			110

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

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

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

04	6390	X	5839	-0-	-551	-0-	369	1	5424	2	N	42					264
							46	9									
05	6417	X	5246	-0-	-1171	-0-	369	1	4854	2	N	21					285
							23	9									
06	6540	X	5363	-0-	-1177	-0-	385	1	4943	2	N	32	171	1			146
							35	9									
07	6758	X	5389	-0-	-1369	-0-	409	1	4943	2	N	34	72	1			108
							37	9									
08	6758	X	5661	-0-	-1097	-0-	459	1	5089	2	N	103					211
							113	9									
09	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	390	1	4771	2	N	98					309
							108	9									

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

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	12					58
							13	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	11					69
							12	9									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	19	1	239	2	N	14					83
							15	9									
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	183	2	N	10	67	1			26
							11	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	17	1	192	2	N	2					28
							2	9									
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	9	1	115	2	N	7					35
							8	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	186	1	15787	2	N	8					171
						9	9									
05	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	186	1	16452	2	N	8					179
						9	9									
06	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	186	1	15931	2	N	5					184
						6	9									
07	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	186	1	16493	2	N	5					189
						6	9									
08	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	186	1	16543	2	N	4					193
						4	9									
*09	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	186	1	16207	2	N	-0-					193

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

04	1260 N	101	-0-	-1159	-0-	101	2			N	-0-					76
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					76
06	600 N	176	-0-	-424	-0-	170	2	6	9	N	5					81
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					81
08	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					81
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5					86

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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

04	10366	10366	-0-	-0-	-0-	10357	2	9	9	N	8					124
05	10855	10855	-0-	-0-	-0-	10845	2	10	9	N	9					133
06	10186	10186	-0-	-0-	-0-	10171	2	15	9	N	14					147
07	10810	10810	-0-	-0-	-0-	10803	2	7	9	N	6					153
08	10745	10745	-0-	-0-	-0-	10738	2	7	9	N	6					159
*09	10467	10467	-0-	-0-	-0-	10460	2	7	9	N	6					165

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG OAK (FRIO 2825) //CONT.// 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	223	1	2117	2	N	15					173
							17	9									
05	3038	X	2253	-0-	-785	-0-	170	1	2073	2	N	9					182
							10	9									
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	57	1	1741	2	N	11					193
							12	9									
07	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	244	1	2115	2	N	7					200
							8	9									
08	2449	X	2268	-0-	-181	-0-	218	1	2050	2	N	-0-					200
09	2370	X	2038	-0-	-332	-0-	115	1	1921	2	N	2					202
							2	9									

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

04	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	263	1	2494	2	N	15					47
							17	9									
05	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	207	1	2513	2	N	21					68
							23	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	90	1	2741	2	N	24					92
							26	9									
07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	263	1	2283	2	N	26					118
							29	9									
08	2852	X	2558	-0-	-294	-0-	240	1	2257	2	N	55					173
							61	9									
09	2850	X	2548	-0-	-302	-0-	142	1	2384	2	N	20					193
							22	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10	895	-0-	895	2026	880	2	15	9	N	14					149
05	INC G-10	72	-0-	72	2098	33	2	39	9	N	35					184
06	INC G-10	262	-0-	262	2360	250	2	12	9	N	11					195
07	INC G-10	240	-0-	240	2600	230	2	10	9	N	9					204
08	DLQ G-10	376	-0-	376	2976	369	2	7	9	N	6					210
*09	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					210

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	8751	2	425	9	N	386	349	1			379
05	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	8761	2	475	9	N	432	684	1			127
06	7800 X	7554	-0-	-246	-0-	7149	2	405	9	N	368	341	1			154
07	8432 X	7294	-0-	-1138	-0-	6907	2	387	9	N	352	344	1			162
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7035	2	435	9	N	395	176	1			381
09	9180 X	7235	-0-	-1945	-0-	6858	2	377	9	N	343	342	1			382

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1503	2	239	9	N	217	524	1			284
05	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1569	2	275	9	N	250	347	1			187
06	2040 N	1737	-0-	-303	-0-	1470	2	267	9	N	243	176	1			254
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1550	2	278	9	N	253	345	1			162
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1595	2	257	9	N	234	172	1			224
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1473	2	274	9	N	249	172	1			301

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
04	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	700	1	10805	3	N	164					349
						180	9									
05	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	723	1	10829	3	N	131	356	1			124
						144	9									
06	10800 X	7405	-0-	-3395	-0-	700	1	6633	3	N	65					189
						72	9									
07	12090 X	9058	-0-	-3032	-0-	723	1	8202	3	N	121	186	1			124
						133	9									
08	12090 X	8730	-0-	-3360	-0-	723	1	7891	3	N	105					229
						116	9									
09	11700 X	9732	-0-	-1968	-0-	700	1	8881	3	N	137	186	1			180
						151	9									

BIG 12 (11,900) //CONT.// 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	394	-0-	-536	-0-	379	2	15	9	Y	14	333	1			73
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	640	2	30	9	Y	27					100
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	690	2	66	9	Y	60					160
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	863	2	37	9	Y	34					194
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	731	2	77	9	Y	70					264
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1049	2	41	9	Y	37					301

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

04	9210	X	8149	-0-	-1061	-0-	7899	2	250	9	N	227	355	1			266
05	9238	X	7755	-0-	-1483	-0-	7529	2	226	9	N	205	172	1			299
06	8820	X	7612	-0-	-1208	-0-	7397	2	215	9	N	195	175	1			319
07	8742	X	7652	-0-	-1090	-0-	7441	2	211	9	N	192	334	1			177
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7663	2	219	9	N	199	177	1			199
09	8160	X	7302	-0-	-858	-0-	7101	2	201	9	N	183					382

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

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

04	1680	#	781	-0-	-899	-0-	30	1	751	2	N	-0-	184	1			264
05	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	-0-					264
06	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	30	1	1784	2	N	-0-					264
07	1674	#	617	-0-	-1057	-0-	20	1	586	2	N	10					274
							11	9									
08	1736	#	968	-0-	-768	-0-	30	1	932	2	N	5					279
							6	9									
09	1800	#	867	-0-	-933	-0-	30	1	837	2	N	-0-					279

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850 X	693	-0-	-2157	-0-	693	2		N	-0-			21
05	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1735	2		N	-0-			21
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			21
07	3100 X	671	-0-	-2429	-0-	671	2		N	-0-			21
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			21
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	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
04	8780	8780	-0-	-0-	-0-	360	1	5976	2	N	2222	2142	1			107
						2444	9									
05	3720	2555	-0-	-1165	-0-	242	1	1089	2	N	1113	1056	1			164
						1224	9									
06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	1047	1071	0			140
07	3720	1959	-0-	-1761	-0-	21	1	956	2	N	893	751	1			282
						982	9									
08	3720	1199	-0-	-2521	-0-	8	1	368	2	N	748	921	1			109
						823	9									
09	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	863	740	1			232

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCO CREEK (7100) 08780 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 3H RRCID -> 268187 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			2

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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

04	0 W	-0-	-0-	-0-	31614			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	31614			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	31614			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	31614			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	31614			N	-0-			-0-
*09	5220	-0-	-0-	-5220	26394			N	-0-			-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
09	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
O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	625	1	1924	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	655	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	1962	-0-	-438	-0-	624	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	1863	-0-	-617	-0-	590	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	1852	-0-	-628	-0-	574	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1509	-0-	-441	-0-	640	1	869	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TEPCO ENGINEERING 843104
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2553	2553	-0-	-0-	-0-	44	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	3275	3275	-0-	-0-	-0-	80	1	3195	2	N	-0-			-0-
06	3505	3505	-0-	-0-	-0-	96	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	3564	3564	-0-	-0-	-0-	97	1	3467	2	N	-0-			-0-
08	3095	3095	-0-	-0-	-0-	87	1	3008	2	N	-0-			-0-
09	2310	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3000 N	2543	-0-	-457	1635	1443	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2505	-0-	-595	1040	1060	1	1439	2	Y	-0-					-0-
						6	5									
06	3000 N	2400	-0-	-600	440	906	1	1487	2	Y	-0-					-0-
						7	5									
07	2933 N	2493	-0-	-440	-0-	973	1	1509	2	Y	-0-					-0-
						11	5									
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	895	1	1562	2	Y	-0-					-0-
						7	5									
*09	1200 N	2281	-0-	1081	3545	865	1	1416	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	24	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	25	1	81	2	Y	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	36	1	67	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	21	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	2	Y	-0-					-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	150 N	131	-0-	-19	-0-	23	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	28	1	63	2	Y	-0-					-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	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

04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2991	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	2550	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2923	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*08	2664	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*09	2680	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3180 #	2504	-0-	-676	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	3100 #	2671	-0-	-429	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2850 #	2642	-0-	-208	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2945 #	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2945 #	2589	-0-	-356	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*09	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2926	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

04	120 N	113	-0-	-7	-0-	20	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	15	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	17	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	20	1	39	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	2	Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	-0-			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	62	1	134	2	Y	-0-			-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	72	1	136	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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	21	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	28	1	61	2	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	67	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	70	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	75	1	139	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	19689	-0-	19689	170691	19527	2	162	9	N	147	177	1			186
05	0	Z	19737	-0-	19737	190428	19586	2	151	9	N	137	181	1			142
06	0	Z	18047	-0-	18047	208475	17933	2	114	9	N	104	180	1			66
07	0	Z	18074	-0-	18074	226549	17965	2	109	9	N	99					165
08	0	Z	18078	-0-	18078	244627	17965	2	113	9	N	103					268
09	0	Z	16905	-0-	16905	261532	16784	2	121	9	N	110	177	1			201

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18180 #	15155	-0-	-3025	-0-	890	1	14254	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
05	18445 #	16685	-0-	-1760	-0-	939	1	15746	3	N	-0-					-0-
06	16830 #	586	-0-	-16244	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
07	17953 R	17953	-0-	-0-	-0-	646	1	17307	3	N	-0-					-0-
08	17391 #	85	-0-	-17306	-0-	1	1	84	3	N	-0-					-0-
09	16140 #	-0-	-0-	-16140	-0-					N	28					28

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
04	9180 #	8131	-0-	-1049	-0-	478	1	7653	3	N	-0-					-0-
05	9300 #	8048	-0-	-1252	-0-	453	1	7593	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	8700 #	2101	-0-	-6599	-0-	86	1	2014	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	12649	12649	-0-	-0-	-0-	455	1	12194	3	N	-0-					-0-
08	11635	11635	-0-	-0-	-0-	158	1	11477	3	N	-0-					-0-
*09	10579	10579	-0-	-0-	-0-	151	1	10397	3	N	28					28
						31	9									

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2543	-0-	-97	-0-	155	1	2388	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	166	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	11	-0-	-2959	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	142	1	2426	2	N	-0-					-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	84	1	3706	2	N	-0-					-0-
*09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	44	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	133	2	Y	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	52	1	112	2	Y	-0-					-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	58	1	107	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

04	240 N	205	-0-	-35	-0-	37	1	168	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	43	1	181	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	38	1	151	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	25	1	77	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	50	1	108	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	251	32	1	61	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

05	0	5840	-0-	5840	5840	5838	2	2	9	N	2				22
06	0 W	4878	-0-	4878	10718	4872	2	6	9	N	5				27
07	0 W	3901	-0-	3901	14619	3893	2	8	9	N	7				34
08	0 W	5539	-0-	5539	20158	5526	2	13	9	N	12				46
09	0 W	5426	-0-	5426	25584	5418	2	8	9	N	7				53

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

04	1620 #	1266	-0-	-354	-0-	1266	2			N	-0-				167
05	1612 #	1516	-0-	-96	-0-	1515	2	1	9	N	1				168
06	1710 #	333	-0-	-1377	-0-	333	2			N	-0-				168
07	1767 #	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			N	-0-				168
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				168
09	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				168

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					55
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	N	10					78
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	131	2	11	9	N	10					88
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	154	2	11	9	N	10					98
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	2	11	9	N	10					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			11
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					11

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					35
05	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					35
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					35
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	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
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	540	1	2457	2	N	15					225
							17	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	620	1	3396	2	N	-0-					225
06	2880	X	809	-0-	-2071	-0-	160	1	649	2	N	-0-					225
07	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	420	1	2139	2	N	20	161	1			84
							22	9									
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					84
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					84

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

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					21
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					21
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					21
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6322	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	6138	3047	-0-	-3091	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	5940	3867	-0-	-2073	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	4609	4609	2			-0-
08	6971	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
*09	6995	6995	-0-	-0-	-0-	6995	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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2013

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 R RRCID -> 269663 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8784 - 8792

04	18690	9663	-0-	-9027	-0-	2070	1	7296	2	N	270	238	1			237
						297	9									
05	19313	9214	-0-	-10099	-0-	1519	1	7489	2	N	187					424
						206	9									
06	18690	8473	-0-	-10217	-0-	1470	1	6805	2	N	180	356	1			248
						198	9									
07	19313	10374	-0-	-8939	-0-	1519	1	8572	2	N	257	351	1			154
						283	9									
08	19313	11945	-0-	-7368	-0-	1519	1	6963	2	N	166					320
						183	9									
09	18690	11006	-0-	-7684	-0-	1470	1	5997	2	N	176	356	1			140
						194	9									

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	959 R	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	10					61
05	1302 #	997	-0-	-305	-0-	962	2	35	9	Y	32	12	1			81
06	1200 #	6	-0-	-1194	-0-	6	2			Y	-0-					81
07	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	Y	25					106
08	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1048	2	66	9	Y	60					166
*09	970 R	970	-0-	-0-	-0-	955	2	15	9	Y	14	157	1			23

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	S	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	N	17					63
05	1333	S	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10					73
06	1380	S	342	-0-	-1038	-0-	322	2	20	9	N	18					91
07	1395	S	1083	-0-	-312	-0-	1073	2	10	9	N	9					100
*08	1333	S	-0-	-0-	-1333	-0-					N	13					113
09	330	S	-0-	-0-	-330	-0-					N	53	151	1			15

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

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
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					7
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					7
06	1680	N	390	-0-	-1290	-0-	390	2			N	-0-					7
07	1643	N	143	-0-	-1500	-0-	143	2			N	-0-					7
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					7
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					71
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					71
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	75	2	9	9	N	8					51
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	45	2	2	9	N	2					53
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					53
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	71	2	6	9	N	5					58
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58

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

04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	110	1	680	2	N	-0-					-0-
05	899	X	894	-0-	-5	-0-	115	1	779	2	N	-0-					-0-
06	870	X	727	-0-	-143	-0-	119	1	608	2	N	-0-					-0-
07	899	X	858	-0-	-41	-0-	137	1	721	2	N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	124	1	822	2	N	-0-					-0-
09	870	X	738	-0-	-132	-0-	115	1	623	2	N	-0-					-0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	104	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1665	-0-	-226	-0-	108	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1464	-0-	-366	-0-	108	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	108	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1594	-0-	-204	-0-	108	1	1486	2	N	-0-					-0-
*09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	101	1	1538	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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					100
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					100
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					100
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	980	2	20	9	N	18					101
05	1085	N	946	-0-	-139 B	-0-	925	2	21	9	N	19					120
06	930	N	213	-0-	-717 B	-0-	210	2	3	9	N	3					123
07	1023	N	880	-0-	-143 B	-0-	793	2	87	9	N	79					202
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					202
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	173	1			29

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	7	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3901	2	121	9	N	110	174	1	69
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3860	2	121	9	N	110			179
06	2160 X	802	-0-	-1358	-0-	802	2			N	-0-			179
07	2232 X	101	-0-	-2131	-0-	101	1			N	-0-	131	1	48
08	2232 X	112	-0-	-2120	-0-	101	1	11	9	N	10			58
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			58

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3579	2	33	9	N	30			172
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3710	2	33	9	N	30			202
06	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			202
07	496 X	101	-0-	-395	-0-	101	2			N	-0-	172	1	30
08	496 X	112	-0-	-384	-0-	101	1	11	9	N	10			40
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			40

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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	390 X	145	-0-	-245 B	-0-	145	2		N	-0-				-0-
05	186 X	102	-0-	-84 B	-0-	102	2		N	-0-				-0-
06	180 X	32	-0-	-148 B	-0-	32	2		N	-0-				-0-
07	186 X	101	-0-	-85 B	-0-	101	2		N	-0-				-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-				-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-				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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	750	1	954	2	Y	-0-			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	775	1	945	2	Y	-0-			-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	750	1	636	2	Y	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	775	1	625	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1008	-0-	-697	-0-	403	1	605	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	390	1	724	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

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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

04	20280	22416	-0-	2136	2136	21414	2	1002	9	N	911	731	1			372
05	20956	21590	-0-	634	2770	21141	2	449	9	N	408	560	1			220
06	27002	24232	-0-	-2770	-0-	23689	2	543	9	N	494	375	1			339
07	23737	23737	-0-	-0-	-0-	22776	2	961	9	N	874	948	1			265
08	DLQ G-10	22933	-0-	22933	22933	22194	2	739	9	N	672	735	1			202
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22933					N	NO RPT					202

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	8490 X	4468	-0-	-4022	-0-	870	1	3589	2	N	8					359
						9	9									
05	8215 X	6861	-0-	-1354	-0-	891	1	5959	2	N	10					369
						11	9									
06	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	831	1	7230	2	N	13					382
						14	9									
07	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	899	1	8231	2	N	7					389
						8	9									
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	899	1	8583	2	N	25					414
						28	9									
*09	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	870	1	7206	2	N	6	158	1			262
						7	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1840 X	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3	N	-0-			-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
*09	2061 N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54627					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	750	N	422	-0-	-328 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	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
04	13289	X	13289	-0-	-0- B	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
05	13503	X	13503	-0-	-0- B	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
06	13126	X	13126	-0-	-0- B	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	13333	X	13333	-0-	-0- B	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5302	-0-	-1766 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	1589	-0-	-5251 B	-0-	1589	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12					199
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1516	2	26	9	N	24					223
06	1410	N	433	-0-	-977	-0-	370	2	63	9	N	57	192	1			88
07	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1060	2	41	9	N	37					125
08	1550	N	940	-0-	-610	-0-	916	2	24	9	N	22					147
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28					175

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6907	-0-	-473	-0-	6794	2	113	9	Y	103	178	1			208
05	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7102	2	99	9	Y	90	179	1			119
06	7380	X	4599	-0-	-2781	-0-	4560	2	39	9	Y	35					154
07	7378	X	6330	-0-	-1048	-0-	6170	2	160	9	Y	145					299
08	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	6988	2	91	9	Y	83	171	1			211
09	6900	X	6675	-0-	-225	-0-	6585	2	90	9	Y	82	167	1			126

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

04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10817	2	406	9	Y	369	346	1			248
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12026	2	377	9	Y	343	522	1			69
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8374	2	325	9	Y	295					364
07	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17166	2	395	9	Y	359	522	1			201
08	12462	X	11393	-0-	-1069	-0-	11209	2	184	9	Y	167	173	1			195
09	12060	X	9786	-0-	-2274	-0-	9430	2	356	9	Y	324	350	1			169

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

04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10030	2	117	9	Y	106					335
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10806	2	92	9	Y	84					419
06	9270	X	7578	-0-	-1692	-0-	7547	2	31	9	Y	28	172	1			275
07	9579	X	9445	-0-	-134	-0-	9332	2	113	9	Y	103					378
08	11036	X	8745	-0-	-2291	-0-	8682	2	63	9	Y	57	173	1			262
09	10590	X	8120	-0-	-2470	-0-	8089	2	31	9	Y	28					290

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

04	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	22489	2	471	9	Y	428	354	1			415
05	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	20711	2	347	9	Y	315	520	1			210
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13035	2	262	9	Y	238	171	1			277
07	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	16844	2	262	9	Y	238	171	1			344
08	20460	X	17859	-0-	-2601	-0-	17589	2	270	9	Y	245	344	1			245
09	19800	X	16883	-0-	-2917	-0-	16637	2	246	9	Y	224	175	1			294

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
05	14B2 EXT	203	-0-	203	203	190	2	13	9		Y	12					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203						Y	-0-					50
*08	205	2	-0-	-203	-0-	2	2				Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

04	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	1160	1	15465	2	N	253	192	1			367
							278	9									
05	17236	X	16638	-0-	-598	-0-	1143	1	15227	2	N	244	355	1			256
							268	9									
06	16680	X	9927	-0-	-6753	-0-	596	1	9196	2	N	123	187	1			192
							135	9									
07	17453	X	16637	-0-	-816	-0-	1158	1	15224	2	N	232	189	1			235
							255	9									
08	17453	X	15727	-0-	-1726	-0-	1130	1	14320	2	N	252	187	1			300
							277	9									
09	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT					300

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7739	-0-	-151	-0-	531 123	1 9	7085	2	N	112					344
05	8153	X	7662	-0-	-491	-0-	525 145	1 9	6992	2	N	132	189	1			287
06	7890	X	4847	-0-	-3043	-0-	292 43	1 9	4512	2	N	39	174	1			152
07	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	508 129	1 9	6675	2	N	117					269
08	7998	X	7354	-0-	-644	-0-	531 88	1 9	6735	2	N	80					349
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					349

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
04	10920	X	9660	-0-	-1260	-0-	664 144	1 9	8852	2	N	131	192	1			220
05	10974	X	10082	-0-	-892	-0-	694 146	1 9	9242	2	N	133	189	1			164
06	10470	X	7352	-0-	-3118	-0-	442 88	1 9	6822	2	N	80					244
07	10819	X	10751	-0-	-68	-0-	750 149	1 9	9852	2	N	135	189	1			190
08	10540	X	10353	-0-	-187	-0-	746 144	1 9	9463	2	N	131					321
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					321

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
04	6300	X	6079	-0-	-221	-0-	412 169	1 9	5498	2	N	154	187	1			229
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	470 144	1 9	6257	2	N	131	190	1			170
06	6180	X	5004	-0-	-1176	-0-	300 74	1 9	4630	2	N	67					237
07	6355	X	6312	-0-	-43	-0-	437 127	1 9	5748	2	N	115	187	1			165
08	6882	X	6036	-0-	-846	-0-	433 116	1 9	5487	2	N	105	186	1			84
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					84

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
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	89 46	1 9	1812	2	N	42					199
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	95 63	1 9	1271	2	N	57	188	1			68
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	1134	2	N	27					95
07	2015	N	1331	-0-	-684	-0-	90 59	1 9	1182	2	N	54					149
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	96 56	1 9	1223	2	N	51					200
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					200

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	24	1	315	2	N	25					179
							28	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	339	2	N	21					200
							23	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	10					210
							11	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	15					225
							17	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	10					235
							11	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					235

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

04	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20066	2	701	9	N	637	693	1			254
05	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21078	2	707	9	N	643	700	1			197
06	17940	X	11406	-0-	-6534	-0-	11032	2	374	9	N	340	343	1			194
07	20336	X	19178	-0-	-1158	-0-	18567	2	611	9	N	555	532	1			217
08	21793	X	18105	-0-	-3688	-0-	17573	2	532	9	N	484	521	1			180
09	21090	X	15327	-0-	-5763	-0-	14837	2	490	9	N	445	348	1			277

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

04	6840	X	6781	-0-	-59	-0-	6734	2	47	9	N	43					330
05	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	6320	2	72	9	N	65	178	1			217
06	6750	X	3365	-0-	-3385	-0-	3346	2	19	9	N	17					234
07	7006	X	6324	-0-	-682	-0-	6249	2	75	9	N	68					302
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6425	2	63	9	N	57	173	1			186
09	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5537	2	62	9	N	56					242

WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400

04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5522	2	74	9	N	67					374
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5942	2	47	9	N	43					417
06	6420	X	3497	-0-	-2923	-0-	3418	2	79	9	N	72	349	1			140
07	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5281	2	45	9	N	41					181
08	6200	X	4961	-0-	-1239	-0-	4919	2	42	9	N	38					219
09	5790	X	3896	-0-	-1894	-0-	3882	2	14	9	N	13					232

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

04	91590	X	72518	-0-	-19072	-0-	510	1	71152	2	N	778	708	1			584
							856	9									
05	94643	X	62286	-0-	-32357	-0-	510	1	61042	2	N	667	713	1			538
							734	9									
06	86550	X	63822	-0-	-22728	-0-	510	1	62693	2	N	563	342	1			759
							619	9									
07	80166	X	64873	-0-	-15293	-0-	527	1	63728	2	N	562	708	1			613
							618	9									
08	80166	X	66537	-0-	-13629	-0-	527	1	65549	2	N	419	521	1			511
							461	9									
09	72510	X	61724	-0-	-10786	-0-	510	1	60397	2	N	743	689	1			565
							817	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26070 X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					195
05	26939 X	11556	-0-	-15383	-0-	459	1	11023	2	N	67					262
						74	9									
06	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	510	1	14659	2	N	144	177	1			229
						158	9									
07	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	527	1	18796	2	N	191	171	1			249
						210	9									
08	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	527	1	20985	2	N	173					422
						190	9									
*09	19604 X	19604	-0-	-0-	-0-	510	1	18972	2	N	111	114	1			419
						122	9									

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208

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

04	60 X	4	-0-	-56	-0-	2	3	2	9	N	2					136
05	527 X	49	-0-	-478	-0-	3	1	37	3	N	8					144
						9	9									
06	510 X	11	-0-	-499	-0-	1	1	8	3	N	2					146
						2	9									
07	527 X	41	-0-	-486	-0-	5	1	18	3	N	16					162
						18	9									
08	434 X	5	-0-	-429	-0-	1	1	4	3	N	-0-					162
09	60 X	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					162

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
04	540	X	328	-0-	-212	-0-	60	1	262	3	N	5					52
							6	9									
05	558	X	267	-0-	-291	-0-	16	1	239	3	N	11					63
							12	9									
06	540	X	302	-0-	-238	-0-	46	1	237	3	N	17					80
							19	9									
07	527	X	325	-0-	-202	-0-	64	1	229	3	N	29					109
							32	9									
08	496	X	318	-0-	-178	-0-	51	1	255	3	N	11					120
							12	9									
09	330	X	297	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	N	-0-					120

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

04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	146	1	4995	2	N	67					339
							74	9									
05	7161	X	6067	-0-	-1094	-0-	5932	2	135	9	N	123	185	0			277
06	6930	X	904	-0-	-6026	-0-	197	1	707	2	N	-0-					277
07	7161	X	1897	-0-	-5264	-0-	34	1	1852	2	N	10					287
							11	9									
08	6913	X	1795	-0-	-5118	-0-	113	1	1682	2	N	-0-					287
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					287

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

04	2490	N	1748	-0-	-742	-0-	1748	2			Y	-0-					67
05	2480	N	1793	-0-	-687	-0-	21	1	1772	2	Y	-0-					67
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					67
07	1798	N	531	-0-	-1267	-0-	47	1	484	2	Y	-0-					67
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	175	1	798	2	Y	-0-					67
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	2	Y	-0-					67

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		177	-0-	177	177	2	1	175	2	Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					19
08	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-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

04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-					22
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					22
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

04	690	X	443	-0-	-247	-0-	396	2	47	9	N	43					190
05	713	X	220	-0-	-493	-0-	3	1	217	2	N	-0-					190
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					190
07	465	X	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	2	N	-0-					190
08	465	X	255	-0-	-210	-0-	46	1	209	2	N	-0-					190
09	450	X	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					190

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 259608 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1026	-0-	-534	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	836	-0-	-184	-0-	836	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3690	X	3039	-0-	-651	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	43	1	3643	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3261	-0-	-399	-0-	352	1	2909	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	277	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	513	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3002	-0-	-268	-0-	6	1	2996	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					57
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-					57
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57

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

04	1350	N	983	-0-	-367	-0-	983	2			N	-0-					50
05	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					50
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					50
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-					50
*09	3000	N	3922	-0-	922	922	8	1	3914	2	N	-0-					50

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					78
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-					78
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					78

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	450	1	1689	2	N	1					43
							1	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	2	N	-0-					43
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	450	1	1641	2	N	-0-					43
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	435	1	1615	2	N	10					53
							11	9									
*08	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	360	1	1412	2	N	4					57
							4	9									
09	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	435	1	1410	2	N	-0-					57

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

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	17580	X	16853	-0-	-727	-0-	602	1	16085	3	Y	151	186	1			94
							166	9									
05	18259	X	17227	-0-	-1032	-0-	654	1	16427	3	Y	133	178	1			49
							146	9									
06	17670	X	17228	-0-	-442	-0-	617	1	16487	3	Y	113	5	1			157
							124	9									
07	18259	X	17328	-0-	-931	-0-	666	1	16534	3	Y	116					273
							128	9									
08	17701	X	17348	-0-	-353	-0-	673	1	16553	3	Y	111	176	1			208
							122	9									
09	17220	X	7664	-0-	-9556	-0-	290	1	7275	3	Y	90	174	1			124
							99	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	39	1	1029	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	37	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	833	-0-	-337	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	734	-0-	-382	-0-	28	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	662	-0-	-299	-0-	26	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	472	-0-	-368	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	11810	-0-	-1030	-0-	420	1	11226	3	Y	149	162	1			159
							164	9									
05	13485	X	13331	-0-	-154	-0-	503	1	12640	3	Y	171	167	1			163
							188	9									
06	13050	X	12377	-0-	-673	-0-	441	1	11792	3	Y	131	170	1			124
							144	9									
07	13485	X	10399	-0-	-3086	-0-	398	1	9893	3	Y	98	2	1			220
							108	9									
08	13330	X	9897	-0-	-3433	-0-	382	1	9393	3	Y	111	171	1			160
							122	9									
09	12900	X	9713	-0-	-3187	-0-	368	1	9233	3	Y	102	168	1			94
							112	9									

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
04	7200	X	5987	-0-	-1213	-0-	214	1	5711	3	N	56					201
							62	9									
05	7440	X	5801	-0-	-1639	-0-	220	1	5534	3	N	43	163	1			81
							47	9									
06	7200	X	6758	-0-	-442	-0-	243	1	6501	3	N	13					94
							14	9									
07	7409	X	7038	-0-	-371	-0-	270	1	6703	3	N	59					153
							65	9									
08	6696	X	5908	-0-	-788	-0-	228	1	5621	3	N	54	156	1			51
							59	9									
09	6750	X	4069	-0-	-2681	-0-	155	1	3893	3	N	19					70
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	153	1	4091	3	Y	120	172	1			157
							132	9									
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	167	1	4192	3	Y	122	169	1			110
							134	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	169	1	4504	3	Y	122	172	1			60
							134	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	181	1	4506	3	Y	115					175
							127	9									
08	4526	X	3960	-0-	-566	-0-	151	1	3721	3	Y	80	171	1			84
							88	9									
09	4800	X	3244	-0-	-1556	-0-	123	1	3090	3	Y	28					112
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	87	1	2334	3	Y	17	17	1			18
							19	9									
05	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	88	1	2215	3	Y	10	18	1			10
							11	9									
06	2400	X	983	-0-	-1417	-0-	35	1	947	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	2511	X	1005	-0-	-1506	-0-	39	1	958	3	Y	7					8
							8	9									
08	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	67	1	1658	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	3	Y	18	8	1			17
							20	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	3					157
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					160
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	4	2	6	9	N	5					165
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					167
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					167

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

04	3000	N	5074	-0-	2074	2074	5022	2	52	9	N	47	179	1			51
05	3100	N	5689	-0-	2589	4663	5576	2	113	9	N	103					154
06	3000	N	4812	-0-	1812	6475	4699	2	113	9	N	103	176	1			81
07	11214	X	4739	-0-	-6475	-0-	4656	2	83	9	N	75					156
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4093	2	80	9	N	73	172	1			57
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4186	2	70	9	N	64					121

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					52
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					52
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					52
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					52
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					52
09	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					52

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

04	248 X	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10	198	-0-	198	546	189	3	9	9	N	8	8	8			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1511	3	20	9	N	18					145
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1346	3	35	9	N	32					177
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	876	3	23	9	N	21	3	8			195
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					195
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	N	7					202
*09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	3	11	9	N	10					212

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					210
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					210
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					210
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					210
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					210
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	592	1	2839	2	N	2					58
						2	9									
05	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	570	1	2719	2	N	-0-					58
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	609	1	3082	2	N	5					63
						6	9									
07	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	558	1	2809	2	N	-0-					63
08	3627 X	3227	-0-	-400	-0-	550	1	2676	2	N	1					64
						1	9									
09	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	497	1	2042	2	N	-0-					64

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKES RIDGE (2040) 13551 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
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
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	4320 #	2557	-0-	-1763	-0-	449	1	2108	2	N	-0-					144
05	4464 #	2160	-0-	-2304	-0-	391	1	1769	2	N	-0-					144
06	4320 #	2038	-0-	-2282	-0-	234	1	1804	2	N	-0-					144
07	3503 #	899	-0-	-2604	-0-	135	1	764	2	N	-0-					144
08	3317 #	254	-0-	-3063	-0-	64	1	190	2	N	-0-					144
09	2550 #	556	-0-	-1994	-0-	115	1	441	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

04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

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

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

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

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
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	37	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	36	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1068	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	198	-0-	-222	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	Y	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 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
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	18	1	439	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	468	-0-	-252	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	-0-					-0-
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
08	589	N	323	-0-	-266	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

CYMRI, L.L.C. 195801
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	107	-0-	-193	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	348	1	8157	3	Y	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	2745	-0-	-2246	-0-	137	1	2608	3	Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	228	1	4611	3	Y	-0-					-0-
*09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	443	1	7817	3	Y	-0-					-0-

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	Y	-0-			-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-			-0-

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

04	450 N	339	-0-	-111	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
08	403 N	183	-0-	-220	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-			-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

04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	87	-0-	87	87	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	106	-0-	106	193	6	1	100	3	Y	-0-			-0-

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

04	330 N	81	-0-	-249	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
05	713 N	277	-0-	-436	-0-	11	1	266	3	N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

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

04	1140 #	702	-0-	-438	-0-	123	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1178 #	725	-0-	-453	-0-	131	1	594	2	N	-0-					-0-
06	930 #	708	-0-	-222	-0-	81	1	627	2	N	-0-					-0-
07	899 #	589	-0-	-310	-0-	88	1	501	2	N	-0-					-0-
08	837 #	312	-0-	-525	-0-	79	1	233	2	N	-0-					-0-
09	720 #	647	-0-	-73	-0-	133	1	514	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	3850 R	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	4380	2710	-0-	-1670	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	4526	1742	-0-	-2784	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	4526	1235	-0-	-3291	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	4110 #	1237	-0-	-2873	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	766	-0-	-8054	5499	394	2	372	9	N	338	359	1			122
05	9114	1206	-0-	-7908	-0-	770	2	436	9	N	396	351	1			167
06	8820	1671	-0-	-7149	-0-	1352	2	319	9	N	290	329	1			128
07	9114	1923	-0-	-7191	-0-	1539	2	384	9	N	349	354	1			123
08	9114	1653	-0-	-7461	-0-	1272	2	381	9	N	346	351	1			118
*09	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1333	2	370	9	N	336	351	1			103

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

04	660 N	544	-0-	-116	-0-	526	3	18	9	N	16	37	1			23
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					23
06	540 N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					23
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	3	7	9	N	6					29
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					29
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3167	2	11	9	Y	10					57
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2543	2	11	9	Y	10	59	1			8
06	3990 X	141	-0-	-3849	-0-	130	2	11	9	Y	10					18
07	4123 X	605	-0-	-3518	-0-	605	2			Y	-0-					18
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 615852
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	805	-0-	-2195	2796	788	3	17	9	Y	15	63	1			-0-
05	3100	N	828	-0-	-2272	524	828	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2110	N	464	-0-	-1646	-0-	447	3	17	9	Y	15	60	1			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340		-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	2	23	9	N	21					74
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1231	2	14	9	N	13					87
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8					95
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1230	1	51	9	N	46					141
08	1240	N	609	-0-	-631	-0-	589	2	20	9	N	18					159
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	2	55	9	N	50	167	1			42

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					175
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	171	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	176	1			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	176	1			40

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

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	162	1	2441	2	N	3					190
							3	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	167	1	2534	2	N	3	171	1			22
							3	9									
06	2490	N	538	-0-	-1952	-0-	38	1	499	2	N	1					23
							1	9									
07	2635	N	2097	-0-	-538	-0-	119	1	1972	2	N	5					28
							6	9									
08	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					28
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28

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
04	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	232	1	2734	2	N	15					208
							17	9									
05	3410	X	2713	-0-	-697	-0-	232	1	2464	2	N	15					223
							17	9									
06	3000	X	809	-0-	-2191	-0-	106	1	656	2	N	43	186	1			80
							47	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	380	1	2780	2	N	11					91
							12	9									
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					91
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					91

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816

04	1080	N	490	-0-	-590	-0-	490	2			N	-0-					96
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	549	2	11	9	N	10					106
06	660	N	114	-0-	-546	-0-	6	1	101	2	N	6					112
							7	9									
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					112
08	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	1			N	-0-					112
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112

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

04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	4	1	93	3	N	-0-				-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	4	1	93	3	N	-0-				-0-
06	330	N	145	-0-	-185	B	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				77
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	77	7		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

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
04	13380 #	10139	-0-	-3241	-0-	10000	2	139	9	N	126	183	1			175
05	13826 #	10576	-0-	-3250	-0-	10454	2	122	9	N	111	184	1			102
06	13500	9960	-0-	-3540	-0-	9850	2	110	9	N	100					202
07	13950	9888	-0-	-4062	-0-	9797	2	91	9	N	83	185	1			100
08	14136	9456	-0-	-4680	-0-	9360	2	96	9	N	87					187
09	10230 #	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					187

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

04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					14
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 5 RRCID -> 182267 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5320 - 5328

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5310 X	4907	-0-	-403	-0-	859	1	3902	2	N	133	169	1			121
						146	9									
05	5549 X	4777	-0-	-772	-0-	857	1	3787	2	N	121					242
						133	9									
06	5370 X	4869	-0-	-501	-0-	989	1	3742	2	N	125	177	1			190
						138	9									
07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	1184	1	4290	2	N	100	163	1			127
						110	9									
08	5332 X	4653	-0-	-679	-0-	983	1	3521	2	N	135	177	1			85
						149	9									
*09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1169	1	3725	2	N	199	177	1			107
						219	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					2
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4					6
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	27	2	7	9	N	6					12
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					12
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	309	2	13	9	N	12					24
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	21	2	35	9	N	32	56	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	66	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

04	330 #	388	-0-	58 B	-14993	300	1	88	2	N	-0-					16
05	310 #	483	-0-	173 B	-14820	310	1	173	2	N	-0-					16
06	0 #	621	-0-	621 B	-14199	300	1	321	2	N	-0-					16
07	403 #	877	-0-	474 B	-13725	310	1	567	2	N	-0-					16
08	496 #	881	-0-	385 B	-13340	310	1	571	2	N	-0-					16
09	630 #	1171	-0-	541 B	-12799	300	1	871	2	N	-0-					16

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585					N	-0-					53

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	102	1	3102	2	Y	38					88
							42	9									
05	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	106	1	3285	2	Y	52	69	1			71
							57	9									
06	3480	X	3150	-0-	-330	-0-	98	1	3042	2	Y	9					80
							10	9									
07	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	104	1	2993	2	Y	10	66	1			24
							11	9									
08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	105	1	2924	2	Y	48					72
							53	9									
09	3300	X	2785	-0-	-515	-0-	100	1	2655	2	Y	27					99
							30	9									

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6279	-0-	-21	-0-	198	1	6019	2	Y	56					140
							62	9									
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	204	1	6284	2	Y	78	104	1			114
							86	9									
06	6300	X	5878	-0-	-422	-0-	182	1	5671	2	Y	23					137
							25	9									
07	6479	X	6146	-0-	-333	-0-	206	1	5925	2	Y	14	106	1			45
							15	9									
08	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	205	1	5725	2	Y	47					92
							52	9									
09	6300	X	5500	-0-	-800	-0-	200	1	5270	2	Y	27					119
							30	9									

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

SHALE HUNTER, LLC 768667
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2688	2	74	9	N	67	178	1	59
05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	2292	2	29	9	N	26			85
06	2940 X	2411	-0-	-529	-0-	2375	2	36	9	N	33			118
07	2852 X	2153	-0-	-699	-0-	2124	2	29	9	N	26			144
08	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	2264	2	37	9	N	34			178
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			178

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT			-0-

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

04	1080 #	1035	-0-	-45	-0-	300	1	735	2	N	-0-			-0-
05	1116 #	910	-0-	-206	-0-	310	1	600	2	N	-0-			-0-
06	1110 #	1045	-0-	-65	-0-	300	1	745	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	917	-0-	-230	-0-	310	1	607	2	N	-0-			-0-
08	1147 #	1044	-0-	-103	-0-	310	1	734	2	N	-0-			-0-
*09	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	300	1	1149	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

04	1637 X	1339	-0-	-298	-0-	300	1	1039	2	N	-0-			67
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	780	2	N	-0-			67
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	300	1	838	2	N	-0-			67
07	1395 N	875	-0-	-520	-0-	310	1	565	2	N	-0-			67
08	1085 N	872	-0-	-213	-0-	310	1	562	2	N	-0-			67
*09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	300	1	849	2	N	-0-			67

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 6 RRCID -> 218338 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544

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

EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

04	1890 X	1128	-0-	-762	-0-	300	1	828	2	N	-0-			138
05	1767 X	1102	-0-	-665	-0-	310	1	792	2	N	-0-			138
06	1710 X	1387	-0-	-323	-0-	300	1	1087	2	N	-0-			138
07	1457 X	944	-0-	-513	-0-	310	1	634	2	N	-0-			138
08	1178 X	1126	-0-	-52	-0-	310	1	816	2	N	-0-			138
*09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	300	1	1344	2	N	-0-			138

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	300	1	506	2	N	-0-			22
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	310	1	599	2	N	-0-			22
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	713	2	N	-0-			22
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	310	1	468	2	N	-0-			22
08	899 N	636	-0-	-263	-0-	310	1	326	2	N	-0-			22
09	1020 N	602	-0-	-418	-0-	300	1	302	2	N	-0-			22

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

04	4800 X	1710	-0-	-3090	-0-	300	1	1410	2	N	-0-			42
05	4960 X	1479	-0-	-3481	-0-	310	1	1169	2	N	-0-			42
06	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	300	1	1452	2	N	-0-			42
07	1984 X	1147	-0-	-837	-0-	310	1	837	2	N	-0-			42
08	1984 X	1325	-0-	-659	-0-	310	1	1015	2	N	-0-			42
*09	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	300	1	1656	2	N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			32
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			32
06	390 X	72	-0-	-318	-0-	72	2			N	-0-			32
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			32
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			32
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			32

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					84
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					84
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	6090	X	5939	-0-	-151	-0-	300 480	1 9	5159	2	N	436	361	1			283
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	310 480	1 9	5298	2	N	436	350	1			369
06	5790	X	5604	-0-	-186	-0-	300 329	1 9	4975	2	N	299	524	1			144
07	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	310 321	1 9	5370	2	N	292	346	1			90
08	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	270 405	1 9	4773	2	N	368	351	1			107
09	5940	X	4878	-0-	-1062	-0-	270 388	1 9	4220	2	N	353	354	1			106

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
04	17190	X	13737	-0-	-3453	-0-	378 325	1 9	13034	2	Y	295	327	1			196
05	17825	X	13766	-0-	-4059	-0-	376 245	1 9	13145	2	Y	223	164	1			255
06	17250	X	14103	-0-	-3147	-0-	401 230	1 9	13472	2	Y	209					464
07	17825	X	14158	-0-	-3667	-0-	424 314	1 9	13420	2	Y	285	483	1			266
08	16151	X	15418	-0-	-733	-0-	424 232	1 9	14762	2	Y	211	146	1			331
09	14100	X	13614	-0-	-486	-0-	358 238	1 9	13018	2	Y	216					547

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	109	2	Y	13	10	1			6
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	4 4	1 9	126	2	Y	4	4	1			6
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	3 2	1 9	118	2	Y	2					8
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	3 2	1 9	89	2	Y	2	6	1			4
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	122	2	Y	2	2	1			4
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	3 3	1 9	94	2	Y	3					7

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680 X	1195	-0-	-485	-0-	1182	2	13	9	N	12					160
05	1736 X	941	-0-	-795	-0-	931	2	10	9	N	9					169
06	1500 X	1189	-0-	-311	-0-	1159	2	30	9	N	27					196
07	1550 X	1281	-0-	-269	-0-	1267	2	14	9	N	13	165	1			44
08	1426 X	1109	-0-	-317	-0-	1054	2	55	9	N	50	34	1			60
*09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1238	2	26	9	N	24					84

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

04	2850 #	1239	-0-	-1611	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	2790 #	92	-0-	-2698	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	1830 #	4	-0-	-1826	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1674 #	225	-0-	-1449	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	1674 #	62	-0-	-1612	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	1230 #	15	-0-	-1215	-0-	15	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY	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

04	DLQ G-10	30538	-0-	30538	85265	28921	2	1617	9	N	1470	1510	1			402
05	DLQ G-10	30963	-0-	30963	116228	29386	2	1577	9	N	1434	1522	1			314
06	145188 X	28960	-0-	-116228	-0-	27535	2	1425	9	N	1295	1136	1			473
07	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	26430	2	1276	9	N	1160	1302	1			331
08	28923 X	27115	-0-	-1808	-0-	25619	2	1496	9	N	1360	1419	1			272
09	27990 X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					N	NO RPT					272

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

04	DLQ G-10	61634	-0-	61634	172885	58345	2	3289	9	N	2990	2825	1			690
05	DLQ G-10	63990	-0-	63990	236875	60873	2	3117	9	N	2834	2819	1			705
06	299529 X	62654	-0-	-236875	-0-	59317	2	3337	9	N	3034	2815	1			924
07	64018 X	64018	-0-	-0-	-0-	61132	2	2886	9	N	2624	3162	1			386
*08	68600 X	68600	-0-	-0-	-0-	65719	2	2881	9	N	2619	2658	1			347
09	58530 X	NO RPT	-0-	-58530	-0-					N	NO RPT					347

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	49	-0-	-1091	-0-	49	2			N	-0-					153
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2018	2	153	9	N	139	190	1			102
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1624	2	99	9	N	90					192
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2117	2	122	9	N	111	196	1			107
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2277	2	121	9	N	110					217
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					217

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

04	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	23					253
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	10					263
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					263
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					263
08	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					263
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13425					N	NO RPT					263

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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4482	4482	-0-	-0-	-0-	750	1	3590	2	N	129	179	1			187
						142	9									
05	4495	4409	-0-	-86	-0-	775	1	3553	2	N	74					261
						81	9									
06	3750	3723	-0-	-27	-0-	700	1	2938	2	N	77	179	1			159
						85	9									
07	3875	3757	-0-	-118	-0-	775	1	2926	2	N	51					210
						56	9									
08	4148	4148	-0-	-0-	-0-	775	1	3345	2	N	25					235
						28	9									
*09	4045	4045	-0-	-0-	-0-	750	1	3228	2	N	61					296
						67	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4500 #	3924	-0-	-576	-0-	780	1	3094	2	N	45					227
						50	9									
05	4934 R	4934	-0-	-0-	-0-	900	1	4010	2	N	22					249
						24	9									
06	4556 R	4556	-0-	-0-	-0-	810	1	3604	2	N	129					378
						142	9									
07	5113 R	5113	-0-	-0-	-0-	930	1	4071	2	N	102	354	1			126
						112	9									
08	4929 #	4417	-0-	-512	-0-	870	1	3470	2	N	70					196
						77	9									
09	4770 #	4330	-0-	-440	-0-	870	1	3388	2	N	65					261
						72	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1274	-0-	-886	-0-	368	1	876	2	N	27	31	1			92
							30	9									
05	2232	X	1176	-0-	-1056	-0-	375	1	756	2	N	41					133
							45	9									
06	2160	X	1504	-0-	-656	-0-	390	1	1056	2	N	53	31	1			155
							58	9									
07	2201	X	1032	-0-	-1169	-0-	363	1	622	2	N	43	121	1			77
							47	9									
08	1984	X	884	-0-	-1100	-0-	353	1	490	2	N	37	86	1			28
							41	9									
09	1500	X	824	-0-	-676	-0-	338	1	450	2	N	33	31	1			30
							36	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	991	1	8976	2	N	235	213	1			131
							259	9									
05	10075	X	9581	-0-	-494	-0-	1024	1	8297	2	N	236	178	1			189
							260	9									
06	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	981	1	7962	2	N	197	207	1			179
							217	9									
07	10075	X	9012	-0-	-1063	-0-	982	1	7842	2	N	171	209	1			141
							188	9									
08	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	1011	1	8051	2	N	157	208	1			90
							173	9									
*09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	970	1	8011	2	N	187	212	1			65
							206	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4054	-0-	-1226	-0-	560	1	3380	2	N	104	31	1			214
							114	9									
05	4898	X	3646	-0-	-1252	-0-	566	1	2975	2	N	95	179	1			130
							105	9									
06	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	579	1	3263	2	N	102	31	1			201
							112	9									
07	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	618	1	3589	2	N	96	202	1			95
							106	9									
08	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	611	1	3455	2	N	88	31	1			152
							97	9									
*09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	599	1	3576	2	N	87	203	1			36
							96	9									

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
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	N	65	32	1			179
							72	9									
05	1240	X	1181	-0-	-59	-0-	87	1	1010	2	N	76	179	1			76
							84	9									
06	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	80	1	936	2	N	64	31	1			109
							70	9									
07	1333	X	1086	-0-	-247	-0-	82	1	958	2	N	42	113	1			38
							46	9									
08	1333	X	1085	-0-	-248	-0-	83	1	955	2	N	43	31	1			50
							47	9									
09	1290	X	969	-0-	-321	-0-	71	1	856	2	N	38	31	1			57
							42	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3971	-0-	-1279	-0-	502	1	3386	2	Y	75	16	1			161
							83	9									
05	5425	X	3816	-0-	-1609	-0-	519	1	3224	2	Y	66					227
							73	9									
06	5250	X	3600	-0-	-1650	-0-	495	1	3032	2	Y	66	146	1			147
							73	9									
07	5053	X	3777	-0-	-1276	-0-	516	1	3194	2	Y	61	140	1			68
							67	9									
08	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	501	1	3047	2	Y	82	106	1			44
							90	9									
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	516	1	3388	2	Y	59	15	1			88
							65	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

04	1620	N	988	-0-	-632	-0-	123	1	831	2	Y	31	15	1			53
							34	9									
05	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	147	1	915	2	Y	30					83
							33	9									
06	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	136	1	830	2	Y	32	58	1			57
							35	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	144	1	896	2	Y	27	56	1			28
							30	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	976	2	Y	34	45	1			17
							37	9									
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	151	1	994	2	Y	28	15	1			30
							31	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

04	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	69	1	889	2	N	87	31	1			136
							96	9									
05	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	72	1	839	2	N	86					222
							95	9									
06	1230	N	531	-0-	-699	-0-	39	1	457	2	N	32	31	1			223
							35	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	N	60	217	1			66
							66	9									
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	71	1	812	2	N	37	31	1			72
							41	9									
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	N	34	31	1			75
							37	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6300 #	6251	-0-	-49	-0-	6251	2	N	-0-			-0-
05	6510 #	6406	-0-	-104	-0-	6406	2	N	-0-			-0-
06	6332 R	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2	N	-0-			-0-
07	6448 #	6237	-0-	-211	-0-	6237	2	N	-0-			-0-
*08	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2	N	-0-			-0-
*09	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

04	1140	N	57	-0-	-1083	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CAUSEY (WILCOX 8700) //CONT.// 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

04	960 N	1122	-0-	162 B	-71783	54	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	1147 N	1125	-0-	-22 B	-71783	44	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	0 N	1088	-0-	1088 B	-70695	56	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	791	-0-	-356 B	-70695	38	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1031	-0-	-85 B	-70695	47	1	984	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	990	-0-	-90 B	-70695	51	1	939	3	N	-0-					-0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 180125 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180

04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

04	3660 X	2919	-0-	-741	-0-	100	1	2799	2	Y	18					200
						20	9									
05	3751 X	2865	-0-	-886	-0-	105	1	2746	2	Y	13					213
						14	9									
06	3630 X	2683	-0-	-947	-0-	104	1	2564	2	Y	14					227
						15	9									
07	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	135	1	2959	2	Y	13					240
						14	9									
08	3255 X	2233	-0-	-1022	-0-	160	1	2048	2	Y	23					263
						25	9									
*09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2837	2	Y	30					293
						33	9									

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

04	5370 X	3705	-0-	-1665	-0-	243	1	3406	2	N	51					217
						56	9									
05	5549 X	3265	-0-	-2284	-0-	260	1	2997	2	N	7	174	1			50
						8	9									
06	5370 X	2799	-0-	-2571	-0-	280	1	2485	2	N	31					81
						34	9									
07	5053 X	3749	-0-	-1304	-0-	280	1	3426	2	N	39					120
						43	9									
08	5053 X	4033	-0-	-1020	-0-	310	1	3667	2	N	51					171
						56	9									
09	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	300	1	3253	2	N	29					200
						32	9									

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	432	-0-	-348	-0-	424	2	8	9	N	7					133
05	837	N	374	-0-	-463	-0-	362	2	12	9	N	11					144
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	N	13					157
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	934	2	34	9	N	31					188
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1025	2	44	9	N	40					228
09	750	N	85	-0-	-665	-0-	62	2	23	9	N	21	136	1			113

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
04	8970	#	6415	-0-	-2555	-0-	120	1	6217	2	N	71					222
							78	9									
05	8463	#	7028	-0-	-1435	-0-	120	1	6838	2	N	64	185	1			101
							70	9									
06	7470	#	1646	-0-	-5824	-0-	30	1	1601	2	N	14					115
							15	9									
07	7316	#	2154	-0-	-5162	-0-	50	1	2083	2	N	19					134
							21	9									
08	7316	#	-0-	-0-	-7316	-0-					N	8					142
09	6810	#	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					142

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	#	4852	-0-	-1268	-0-	860	1	3907	2	N	77					163
							85	9									
05	6324	#	4646	-0-	-1678	-0-	825	1	3645	2	N	160	181	1			142
							176	9									
06	6120	#	4657	-0-	-1463	-0-	954	1	3609	2	N	85					227
							94	9									
07	5425	#	5338	-0-	-87	-0-	1139	1	4127	2	N	65					292
							72	9									
08	5363	#	5154	-0-	-209	-0-	1106	1	3963	2	N	77	146	1			223
							85	9									
09	4860	#	3517	-0-	-1343	-0-	832	1	2649	2	N	33					256
							36	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	153	9	N	139				604
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						N	7				611
06	900	N	618	-0-	-282	-0-		616	2	2	9	N	2				613
07	1519	N	701	-0-	-818	-0-		698	2	3	9	N	3				616
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-		684	2	3	9	N	3				619
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				619

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

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

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	648	3	N	23				80
								25	9								
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1249	3	N	27				107
								30	9								
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	773	3	N	10				117
								11	9								
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	12				129
								13	9								
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	11				140
								12	9								
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-				140

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

04	180	N	177	-0-	-3	-0-	-0-	166	3	11	9	N	10				80
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	-0-	156	3	4	9	N	4				84
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1				85
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5				90
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				90
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2				92

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10923	-0-	-777	-0-	420	1	10405	2	N	89					237
							98	9									
05	12090	X	11672	-0-	-418	-0-	471	1	11118	2	N	75					312
							83	9									
06	10890	X	9198	-0-	-1692	-0-	844	1	8284	2	N	64					376
							70	9									
07	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	931	1	10780	2	N	118	192	1			302
							130	9									
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1043	1	10418	2	N	74	191	1			185
							81	9									
09	11100	X	10631	-0-	-469	-0-	1463	1	9087	2	N	74					259
							81	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

04	9750	X	9137	-0-	-613	-0-	345	1	8565	2	N	206					316
							227	9									
05	10168	X	8813	-0-	-1355	-0-	347	1	8214	2	N	229	191	1			354
							252	9									
06	10200	X	1717	-0-	-8483	-0-	151	1	1487	2	N	72	191	1			235
							79	9									
07	10540	X	10035	-0-	-505	-0-	785	1	9088	2	N	147	185	1			197
							162	9									
08	9300	X	7608	-0-	-1692	-0-	672	1	6718	2	N	198	190	1			205
							218	9									
09	9000	X	2047	-0-	-6953	-0-	193	1	1723	2	N	119					324
							131	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7298	2	238	9	N	216	171	1			113
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5517	2	199	9	N	181	169	1			125
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5015	2	176	9	N	160	172	1			113
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4799	2	161	9	N	146					259
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4339	2	132	9	N	120	179	1			200
*09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3915	2	118	9	N	107	178	1			129

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	6810	X	6611	-0-	-199	-0-	6512	2	99	9	N	90					195
05	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6812	2	92	9	N	84	178	1			101
06	6840	X	5178	-0-	-1662	-0-	5036	2	142	9	N	129					230
*07	7068	X	3747	-0-	-3321	-0-	3710	2	37	9	N	34	185	1			79
08	7037	X	3494	-0-	-3543	-0-	3447	2	47	9	N	43					122
09	6690	X	4015	-0-	-2675	-0-	3979	2	36	9	N	33					155

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC //CONT.// 119856
BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1570	-0-	-170	-0-	1513	2	57	9	N	52					384
05	1798	X	1638	-0-	-160	-0-	1573	2	65	9	N	59					443
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1865	2	62	9	N	56	177	1			322
*07	1798	X	1166	-0-	-632	-0-	1108	2	58	9	N	53					375
08	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	1223	2	31	9	N	28					403
09	1920	X	1235	-0-	-685	-0-	1191	2	44	9	N	40					443

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

04	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16099	2	63	9	N	57	173	1			188
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15387	2	160	9	N	145					333
06	11400	X	9758	-0-	-1642	-0-	9736	2	22	9	N	20	178	1			175
07	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13629	2	208	9	N	189	178	1			186
08	16709	X	14366	-0-	-2343	-0-	14255	2	111	9	N	101	181	1			106
09	16170	X	10402	-0-	-5768	-0-	10335	2	67	9	N	61					167

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					195
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					195
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7905	2	118	9	N	107					302
07	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10252	2	55	9	N	50	174	1			178
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8525	2	62	9	N	56					234
09	7920	X	7280	-0-	-640	-0-	7202	2	78	9	N	71					305

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

04	2940	X	1088	-0-	-1852	-0-	900	1	187	3	N	1					83
							1	9									
05	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	630	1	1707	3	N	47					130
							52	9									
06	2760	X	1278	-0-	-1482	-0-	1259	3	19	9	N	17					147
07	2387	X	1025	-0-	-1362	-0-	1006	3	19	9	N	17					164
08	2387	X	1161	-0-	-1226	-0-	1139	3	22	9	N	20					184
09	2310	X	930	-0-	-1380	-0-	907	3	23	9	N	21					205

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
04	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9521	2	44	9	Y	40					43
05	10571 X	7243	-0-	-3328	-0-	7221	2	22	9	Y	20					63
06	10230 X	6526	-0-	-3704	-0-	6495	2	31	9	Y	28	90	1			1
07	10571 X	7708	-0-	-2863	-0-	7683	2	25	9	Y	23					24
*08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7605	2	15	9	Y	14					38
09	9570 X	6105	-0-	-3465	-0-	6091	2	14	9	Y	13					51

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	37					42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	83	1			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					23
*08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					35
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					46

LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

04	12630 X	4065	-0-	-8565	-0-	589	1	3456	3	N	18					125
						20	9									
05	12431 X	1438	-0-	-10993	-0-	245	1	1185	3	N	7					132
						8	9									
06	11580 X	8170	-0-	-3410	-0-	586	1	7495	3	N	81	172	1			41
						89	9									
07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	601	1	8237	3	N	85					126
						94	9									
08	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	526	1	7044	3	N	64					190
						70	9									
09	8160 X	6392	-0-	-1768	-0-	508	1	5806	3	N	71	180	1			81
						78	9									

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	14B2 EXT	-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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	19	1	708	3	N	59	178	1			21
							65	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	708	3	N	70					91
							77	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	21	1	773	3	N	-0-					91
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	N	30					121
							33	9									
08	806	N	548	-0-	-258	-0-	13	1	535	3	N	-0-					121
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	14	1	495	3	N	36					157
							40	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT				-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2670 #	960	-0-	-1710	-0-	318	1	642	2	N	-0-					87
05	2449 #	1152	-0-	-1297	-0-	318	1	834	2	N	-0-					87
06	2340 #	2160	-0-	-180	-0-	362	1	1798	2	N	-0-					87
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	369	1	1721	2	N	-0-					87
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	362	1	1527	2	N	-0-					87
09	2160 N	1554	-0-	-606	-0-	349	1	1205	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

04	T. A.	20	-0-	20 B	20	20	2		N	-0-			190
05	T. A.	42	-0-	42 B	62	42	2		N	-0-			190
06	T. A.	167	-0-	167 B	229	108	2	59 9	N	54	184	1	60
07	T. A.	125	-0-	125 B	354	122	2	3 9	N	3			63
08	425 N	71	-0-	-354 B	-0-	71	2		N	-0-			63
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			63

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
04	40710 X	40526	-0-	-184 B	-0-	38724	2	1802	9	N	1638	2019	1			111
05	42126 X	42126	-0-	-0- B	-0-	40368	2	1758	9	N	1598	1630	1			79
06	40726 X	40726	-0-	-0- B	-0-	38856	2	1870	9	N	1700	1267	1			512
07	45038 X	45038	-0-	-0- B	-0-	43201	2	1837	9	N	1670	2004	1			178
08	43212 X	43212	-0-	-0- B	-0-	41388	2	1824	9	N	1658	1282	1			554
09	40170 X	NO RPT	-0-	-40170 B	-0-					N	NO RPT					554

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1980 #	163	-0-	-1817	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	2046 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1230 #	66	-0-	-1164	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	4860 X	4486	-0-	-374	-0-	4416	2	70	9	N	64	185	1			123
05	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5400	2	121	9	N	110					233
06	4860 X	4568	-0-	-292	-0-	4476	2	92	9	N	84	182	1			135
07	4991 X	3897	-0-	-1094	-0-	3807	2	90	9	N	82					217
08	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	4874	2	118	9	N	107	189	1			135
09	5340 X	4549	-0-	-791	-0-	4452	2	97	9	N	88					223

BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	1			57
						1	9							
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	233	1	3620	2	N	1			58
						1	9							
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	200	1	3133	2	N	3			61
						3	9							
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	233	1	3374	2	N	-0-			61
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	224	1	2721	2	N	-0-			61
*09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	224	1	3530	2	N	-0-			61

VISTATEX ENERGY LLC 886279
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 886279
SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2513	2	39	9	Y	35					102
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3446	2	36	9	Y	33					135
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2675	2	40	9	Y	36	110	1			61
07	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2189	2	32	9	Y	29					90
08	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	1887	2	26	9	Y	24					114
09	3360 X	1514	-0-	-1846	-0-	155	1	1326	2	Y	30					144
						33	9									

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

04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8

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

04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
06 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1492	-0-	1492	5453	1492	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1417	-0-	1417	6870	1417	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1317	-0-	1317	8187	1306	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	T. A.	1199	-0-	1199	9386	1188	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*08	10360 X	974	-0-	-9386	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-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

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					21
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					21
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					22
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					24
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	N	3					27
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					27

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

04	900 X	691	-0-	-209	-0-	680	2	11	9	N	10					218
05	930 X	656	-0-	-274	-0-	643	2	13	9	N	12					230
06	900 X	734	-0-	-166	-0-	725	2	9	9	N	8					238
07	651 X	608	-0-	-43	-0-	599	2	9	9	N	8					246
08	713 X	649	-0-	-64	-0-	636	2	13	9	N	12					258
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					258

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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

04	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1954	2	43	9	N	39				190
05	2015 #	1677	-0-	-338	-0-	1646	2	31	9	N	28	178	1		40
06	1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1900	2	37	9	N	34				74
07	2077 #	2043	-0-	-34	-0-	2003	2	40	9	N	36				110
08	2077 #	1944	-0-	-133	-0-	1907	2	37	9	N	34				144
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				144

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: 4 RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144

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

04	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	392	1	517	3	N	27					48
							30	9									
05	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	110	1	471	3	N	20					68
							22	9									
06	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	418	1	460	3	N	28					96
							31	9									
07	930 N	575	-0-	-355	B	-0-	150	1	362	3	N	57					153
							63	9									
08	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	150	1	294	3	N	5					158
							6	9									
09	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-	146	1			12

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	148	-0-	148	5814	148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	157	-0-	157	5971	151	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	DLQ G-10	151	-0-	151	6122	145	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	DLQ G-10	141	-0-	141	6263	137	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	6369 X	106	-0-	-6263	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

04	DLQ G-10	370	-0-	370	6463	370	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	369	-0-	369	6832	363	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	DLQ G-10	283	-0-	283	7115	277	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	7357	238	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	7569 X	212	-0-	-7357	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					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

04	4470 X	4434	-0-	-36	-0-	4397	2	37	9	N	34					111
05	4619 X	4060	-0-	-559	-0-	4020	2	40	9	N	36					147
06	4470 X	3990	-0-	-480	-0-	3951	2	39	9	N	35					182
07	4588 X	4523	-0-	-65	-0-	4483	2	40	9	N	36					218
08	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	4161	2	37	9	N	34	174	1			78
*09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7358	2	34	9	N	31					109

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1916	2	35	9	N	32	167	1			74
05	1984 N	1719	-0-	-265	-0-	1679	2	40	9	N	36					110
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1644	2	37	9	N	34					144
07	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1734	2	40	9	N	36					180
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1619	2	20	9	N	18					198
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					198

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

04	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
STUBBLEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 141929 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1380 - 1386

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

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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	3362	-0-	-1348	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	4867	3136	-0-	-1731	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	4710	2764	-0-	-1946	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	4867	2913	-0-	-1954	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	4867	3196	-0-	-1671	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3360 #	2854	-0-	-506	-0-	2854	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	93 X	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	90 X	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

04	6510 X	5647	-0-	-863	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	5782	-0-	-573	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2		N	-0-			-0-
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
08	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
*09	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 #	106	-0-	-134	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
05	217 #	74	-0-	-143	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
06	150 #	45	-0-	-105	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

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

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6679 R	6679	-0-	-0-	-0-	6655	2	24	9	N	22					129
05	6206 R	6206	-0-	-0-	-0-	6198	2	8	9	N	7					136
06	8790 #	5179	-0-	-3611	-0-	5150	2	29	9	N	26					162
07	9083 #	5641	-0-	-3442	-0-	5611	2	30	9	N	27	161	1			28
08	DLQ G-10	5729	-0-	5729	5729	5722	2	7	9	N	6					34
09	DLQ G-10	6076	-0-	6076	11805	6059	2	17	9	N	15					49

COLETTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480 X	6066	-0-	-414	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6165	-0-	-128	-0-	6165	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5976	-0-	-114	-0-	5976	2		N	-0-			-0-
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2		N	-0-			-0-
08	6262 X	6208	-0-	-54	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
*09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2370 X	2123	-0-	-247	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
05	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
07	2232 X	2194	-0-	-38	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
08	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	2105	-0-	-145	-0-	2105	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)//CONT.// 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1830 X	1610	-0-	-220	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
05	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
07	1984 X	600	-0-	-1384	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4680 #	150	-0-	-4530	-0-	2	1	148	2	N	-0-			-0-
05	3720 #	192	-0-	-3528	-0-	3	1	189	2	N	-0-			-0-
06	1260 #	196	-0-	-1064	-0-	2	1	194	2	N	-0-			-0-
07	620 #	17	-0-	-603	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
09	210 #	73	-0-	-137	-0-	73	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (2930) 19669 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 269257 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3040 - 3045

04	7560	301	-0-	-7259	-0-	45	1	256	2	N	-0-			-0-
05	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			-0-
06	7560	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
07	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			-0-
08	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	4	-0-	-26 B	-633	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-633					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-633					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-633					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-633					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	258	-0-	-342	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
05	403	#	195	-0-	-208	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
06	390	#	132	-0-	-258	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
07	403	#	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHMIDT, L. A. "A" WELL #: 8 RRCID -> 180471 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4919 - 4922

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2011 - P&A EFF 06/01/11

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
04	1770	X	1714	-0-	-56	-0-	1693	2	21	9	N	19					202
05	1829	X	1696	-0-	-133	-0-	1652	2	44	9	N	40					242
06	1710	X	1427	-0-	-283	-0-	1410	2	17	9	N	15					257
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1928	2	42	9	N	38	179	1			116
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	N	10					126
*09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1737	2	22	9	N	20					146

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	2473	2	17	9	N	15					137
05	2511	X	2434	-0-	-77	-0-	2386	2	48	9	N	44					181
06	2400	X	1786	-0-	-614	-0-	1774	2	12	9	N	11					192
07	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2263	2	35	9	N	32	169	1			55
08	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	2298	2	26	9	N	24					79
09	2490	X	2454	-0-	-36	-0-	2432	2	22	9	N	20					99

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

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					166
*05	1240	N	957	-0-	-283	-0-	944	2	13	9	N	12					178
*06	900	N	516	-0-	-384	-0-	516	2			N	-0-					178
*07	1023	N	525	-0-	-498	-0-	525	2			N	-0-	178	1			-0-
*08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	5040	X	4451	-0-	-589	-0-	949	1	3490	2	N	11					133
							12	9									
05	5208	X	4413	-0-	-795	-0-	638	1	3755	2	N	18					151
							20	9									
06	4290	X	3858	-0-	-432	-0-	653	1	3181	2	N	22					173
							24	9									
07	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	681	1	3508	2	N	20	162	1			31
							22	9									
08	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	736	1	3785	2	N	22					53
							24	9									
09	4440	X	4423	-0-	-17	-0-	743	1	3648	2	N	29	61	1			21
							32	9									

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	629	1	2315	2	N	7					152
							8	9									
05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	1893	1	11146	2	N	27					179
							30	9									
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1144	1	5571	2	N	11					190
							12	9									
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1206	1	6214	2	N	18	169	1			39
							20	9									
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	1467	1	7540	2	N	21					60
							23	9									
*09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	1750	1	8598	2	N	24					84
							26	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
04	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	566	1	2080	2	N	3					52
							3	9									
05	2976	X	1863	-0-	-1113	-0-	270	1	1593	2	N	-0-					52
06	2880	X	2506	-0-	-374	-0-	426	1	2074	2	N	5					57
							6	9									
07	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	430	1	2213	2	N	2					59
							2	9									
08	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	380	1	1955	2	N	22					81
							24	9									
09	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	369	1	1811	2	N	-0-					81

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					42
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					42
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
*09	42	X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					42

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	237	1	2330	2	N	20					132
							22	9									
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	246	1	2516	2	N	20					152
							22	9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	238	1	2397	2	N	20					172
							22	9									
07	2666	N	799	-0-	-1867	-0-	87	1	712	2	N	-0-					172
08	2790	N	2212	-0-	-578	-0-	245	1	1967	2	N	-0-					172
09	2670	N	2336	-0-	-334	-0-	238	1	2090	2	N	7					179
							8	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	180	N	167	-0-	-13	-0-	36	1	131	2	N	-0-			8
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	N	-0-			8
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	N	-0-			8
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	26	1	136	2	N	-0-			8
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	2	N	-0-			8
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	26	1	126	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

04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	196	1	722	2	N	5			83
							6	9							
05	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	152	1	896	2	N	16			99
							18	9							
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	167	1	811	2	N	13			112
							14	9							
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	133	1	684	2	N	3			115
							3	9							
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	156	1	804	2	N	11			126
							12	9							
09	990	N	565	-0-	-425	-0-	96	1	469	2	N	-0-			126

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	6600	X	6272	-0-	-328	-0-	506	1	5766	2	N	-0-					108
05	6820	X	6249	-0-	-571	-0-	526	1	5719	2	N	4					112
							4	9									
06	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	510	1	5529	2	N	-0-					112
07	6541	X	6273	-0-	-268	-0-	526	1	5747	2	N	-0-					112
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	526	1	5704	2	N	1					113
							1	9									
09	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	509	1	5372	2	N	3					116
							3	9									

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4080	X	3415	-0-	-665	-0-	730	1	2685	2	N	-0-					53
05	4154	X	2845	-0-	-1309	-0-	413	1	2432	2	N	-0-					53
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	721	1	3513	2	N	-0-					53
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	810	1	4174	2	N	-0-					53
08	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	638	1	3277	2	N	-0-					53
09	4230	X	2690	-0-	-1540	-0-	455	1	2235	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

04	11820	X	10415	-0-	-1405	-0-	2226	1	8189	2	N	-0-					26
05	11470	X	10749	-0-	-721	-0-	1560	1	9185	2	N	4					30
							4	9									
06	11100	X	10523	-0-	-577	-0-	1792	1	8727	2	N	4					34
							4	9									
07	11470	X	10315	-0-	-1155	-0-	1675	1	8633	2	N	6					40
							7	9									
08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	1539	1	7909	2	N	2					42
							2	9									
09	9000	X	8265	-0-	-735	-0-	1398	1	6867	2	N	-0-					42

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

04	480	X	142	-0-	-338	-0-	140	2	2	9	N	2					58
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					63
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					63
07	248	X	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	N	1					64
08	279	X	165	-0-	-114	-0-	164	2	1	9	N	1					65
09	270	X	216	-0-	-54	-0-	210	2	6	9	N	5					70

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1915 X	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1705 X	1552	-0-	-153 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1650 X	1162	-0-	-488 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1714 X	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT					-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

04	3000 #	2467	-0-	-533	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	3007 #	2350	-0-	-657	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2190	-0-	-450	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	2128	-0-	-600	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2728 #	1243	-0-	-1485	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	2460 #	1844	-0-	-616	-0-	1844	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

04	T. A.	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					-0-
05	444 N	168	-0-	-276	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3900 CROWDER) 20593 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
YAUSSI WELL #: 2 RRCID -> 267642 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4024 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991		-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DÈVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	900	N	805	-0-	-95	-0-	205	1	600	2	N	-0-					181
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	210	1	653	2	N	-0-					181
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	202	1	606	2	N	-0-					181
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	210	1	600	2	N	-0-					181
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	197	1	608	2	N	-0-					181
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	180	1	609	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

04	270	N	213	-0-	-57	-0-	28	1	185	2	N	-0-					37
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	32	1	176	2	N	-0-					37
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	1			N	-0-					37
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	8	1	51	2	N	-0-					37
08	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	1			N	-0-					37
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					37

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510 #	2210	-0-	-1300	-0-	540	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	3503 #	2404	-0-	-1099	-0-	558	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503 #	1256	-0-	-2247	-0-	481	1	775	2	N	-0-					-0-
08	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	487	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2340 #	1723	-0-	-617	-0-	389	1	1334	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 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390 N	370	-0-	-20 B	-10429	10	1	335	2	Y	23	27	1			17
						25	9									
05	403 N	419	-0-	16 B	-10413	11	1	388	2	Y	18	14	1			21
						20	9									
06	390 N	363	-0-	-27 B	-10413	10	1	333	2	Y	18					39
						20	9									
07	372 N	345	-0-	-27 B	-10413	10	1	311	2	Y	22	40	1			21
						24	9									
08	434 N	364	-0-	-70 B	-10413	10	1	335	2	Y	17	12	1			26
						19	9									
09	360 N	301	-0-	-59 B	-10413	7	1	274	2	Y	18					44
						20	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

04	2760 X	2304	-0-	-456 B	-3115	2279	2	25	9	N	23	100	1			33
05	2852 X	2373	-0-	-479 B	-3115	2344	2	29	9	N	26					59
06	2700 X	2241	-0-	-459 B	-3115	2199	2	42	9	N	38					97
07	1891 X	2217	-0-	326 B	-2789	2194	2	23	9	N	21					118
08	DLQ G-10	2349	-0-	2349 B	-440	2327	2	22	9	N	20	92	1			46
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-440					N	NO RPT					46

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2524	-0-	184 B	-67380	2496	2	28	9	N	25	80	1			38
05	2759	N	2228	-0-	-531 B	-67380	2200	2	28	9	N	25					63
06	2550	N	2202	-0-	-348 B	-67380	2174	2	28	9	N	25					88
07	0	N	2305	-0-	2305 B	-65075	2276	2	29	9	N	26					114
08	2232	N	2152	-0-	-80 B	-65075	2132	2	20	9	N	18	90	1			42
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190 B	-65075					N	NO RPT					42

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

04	1260	N	1203	-0-	-57 B	-19514	1163	2	40	9	N	36					154
05	1519	N	1243	-0-	-276 B	-19514	1215	2	28	9	N	25					179
06	1560	N	1071	-0-	-489 B	-19514	1054	2	17	9	N	15					194
07	1240	N	1314	-0-	74 B	-19440	1314	2			N	-0-					194
08	1240	N	1265	-0-	25 B	-19415	1200	2	65	9	N	59	34	1			219
09	1080	N	1379	-0-	299 B	-19116	1355	2	24	9	N	22	175	1			66

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

04	2520	N	2073	-0-	-447 B	-0-	2051	2	22	9	N	20					130
05	2790	N	1670	-0-	-1120 B	-0-	1658	2	12	9	N	11					141
06	2220	N	1729	-0-	-491 B	-0-	1705	2	24	9	N	22	118	1			45
07	2139	N	1109	-0-	-1030 B	-0-	1098	2	11	9	N	10					55
08	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1922	2	67	9	N	61	34	1			82
*09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2139	2	26	9	N	24					106

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	802	2	15	9	N	14					181
05	899	N	548	-0-	-351 B	-0-	537	2	11	9	N	10	163	1			28
06	960	N	786	-0-	-174 B	-0-	761	2	25	9	N	23					51
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	876	2	18	9	N	16					67
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	774	2	51	9	N	46	34	1			79
*09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	995	2	19	9	N	17					96

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

04	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					186
05	1581	N	950	-0-	-631 B	-0-	941	2	9	9	N	8					194
06	1530	N	1484	-0-	-46 B	-0-	1450	2	34	9	N	31	54	1			171
07	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1606	2	22	9	N	20					191
08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	920	2	48	9	N	44	34	1			201
*09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1750	2	17	9	N	15					216

GRISSOM WELL #: 7 RRCID -> 228110 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9082 - 9084

04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P & A 01-23-13

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	810 #	755	-0-	-55	-0-	347	1	393	2	N	14	162	1			18
						15	9									
05	837 #	694	-0-	-143	-0-	378	1	312	2	N	4					22
						4	9									
06	810 #	322	-0-	-488	-0-	167	1	155	2	N	-0-					22
07	775 #	555	-0-	-220	-0-	388	1	153	2	N	13					35
						14	9									
08	775 #	706	-0-	-69	-0-	320	1	354	2	N	29					64
						32	9									
09	750 #	722	-0-	-28	-0-	384	1	285	2	N	48					112
						53	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

04	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	2879	2	128	9	N	116	188	1			255
05	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3138	2	199	9	N	181	188	1			248
06	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	2965	2	147	9	N	134					382
07	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2809	2	143	9	N	130	177	1			335
08	3348 X	3030	-0-	-318	-0-	2879	2	151	9	N	137	187	1			285
09	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	2742	2	200	9	N	182	186	1			281

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

04	1680 N	1281	-0-	-399	-0-	1242	2	39	9	N	35					482
05	1612 N	1297	-0-	-315	-0-	1233	2	64	9	N	58					540
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1495	2	98	9	N	89	185	1			444
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1978	2	29	9	N	26					470
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	N	25					495
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1940	2	101	9	N	92	189	1			398

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

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

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)//CONT.// 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	5			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	5			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	5			N	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	5			N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

POLINARD-LEE WELL #: 1 RRCID -> 232336 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2310 #	1314	-0-	-996	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	2387 #	1123	-0-	-1264	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1110 #	163	-0-	-947	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	1364 #	171	-0-	-1193	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	6600 X	6351	-0-	-249 B	-0-	44	1	6307	3	Y	-0-					-0-
05	7229 X	7229	-0-	-0- B	-0-	59	1	7170	3	Y	-0-					-0-
06	8229 X	8229	-0-	-0- B	-0-	83	1	8146	3	Y	-0-					-0-
07	7161 X	6961	-0-	-200 B	-0-	61	1	6900	3	Y	-0-					-0-
08	7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	85	1	7541	3	Y	-0-					-0-
09	8220 X	6861	-0-	-1359 B	-0-	108	1	6753	3	Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

04	6870 X	4339	-0-	-2531	-0-	774	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	7099 X	4166	-0-	-2933	-0-	800	1	3366	2	N	-0-					-0-
06	5160 X	1857	-0-	-3303	-0-	280	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	5208 X	4880	-0-	-328	-0-	800	1	4080	2	N	-0-					-0-
08	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	744	1	3350	2	N	-0-					-0-
*09	4230 X	3380	-0-	-850	-0-	684	1	2696	2	N	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

04	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	387	1	8225	3	Y	-0-					-0-
05	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	409	1	7476	3	Y	-0-					-0-
06	8100 X	3408	-0-	-4692	-0-	313	1	3095	3	Y	-0-					-0-
07	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	458	1	9673	3	Y	-0-					-0-
08	11160 X	6200	-0-	-4960	-0-	426	1	5774	3	Y	-0-					-0-
09	8610 X	1873	-0-	-6737	-0-	320	1	1553	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

04	163210 X	42030	-0-	-121180	-0-	4988	1	34436	2	N	2369	2402	1			527
						2606	9									
05	37360 X	37360	-0-	-0-	-0-	4344	1	30827	2	N	1990	2159	1			358
						2189	9									
06	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	3336	1	22349	2	N	1478	1473	1			363
						1626	9									
07	21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	2323	1	17996	2	N	1132	1073	1			422
						1245	9									
08	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	2044	1	14559	2	N	927	1092	1			257
						1020	9									
*09	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	1596	1	12047	2	N	754	543	1			468
						829	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					90
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33869 X	33869	-0-	-0-	-0-	310	1	30069	3	Y	3173	3280	1			337
						3490	9									
05	28156 X	28156	-0-	-0-	-0-	291	1	24720	3	Y	2859	2630	1			566
						3145	9									
*06	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	322	1	19727	3	Y	2227	1862	1	33	3	851
						2450	9					47	6			
*07	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	243	1	21329	3	Y	2144	2273	1			722
						2358	9									
08	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	258	1	16472	3	Y	1637	1871	1			488
						1801	9									
09	33690 X	13147	-0-	-20543	-0-	309	1	11455	3	Y	1257	1131	1			614
						1383	9									

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

JAMEX, INC. 429659
CROCKER WELL #: 1ST RRCID -> 252628 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 10900

04	6690 X	4954	-0-	-1736	-0-	1414	1	3496	2	N	40					187
						44	9									
05	6913 X	1851	-0-	-5062	-0-	584	1	1255	2	N	11					198
						12	9									
06	6540 X	4	-0-	-6536	-0-	4	2			N	-0-					198
07	6758 X	4	-0-	-6754	-0-	4	2			N	-0-					198
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					198
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					198

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

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
04	3270 #	2792	-0-	-478	-0-	150	1	2603	3	N	35					173
						39	9									
05	3379 #	3130	-0-	-249	-0-	150	1	2922	3	N	53	161	1			65
						58	9									
06	3060 #	2638	-0-	-422	-0-	150	1	2444	3	N	40					105
						44	9									
07	3162 #	2970	-0-	-192	-0-	150	1	2772	3	N	44					149
						48	9									
08	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	150	1	2968	3	N	47					196
						52	9									
09	3030 #	2998	-0-	-32	-0-	150	1	2817	3	N	28	161	1			63
						31	9									

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

04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	751	1	5529	2	N	171	186	1			182
						188	9									
05	4836 X	4341	-0-	-495	-0-	701	1	3566	2	N	67					249
						74	9									
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-	164	1			85
07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	684	1	5270	2	N	86					171
						95	9									
08	DLQ G-10	6173	-0-	6173	6173	804	1	5278	2	N	83					254
						91	9									
09	DLQ G-10	6611	-0-	6611	12784	727	1	5595	2	N	263	363	1			154
						289	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	1440	1	3504	2	N	34					180
						37	9									
05	4340 X	4037	-0-	-303	-0-	738	1	3292	2	N	6	6	8			180
						7	9									
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					180
07	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	672	1	6020	2	N	44					224
						48	9									
08	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	684	1	2047	2	N	-0-					224
09	DLQ G-10	5167	-0-	5167	7898	677	1	4473	2	N	15					239
						17	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3930 #	2923	-0-	-1007	-0-	826	1	1904	2	N	175	176	1			101
						193	9									
05	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	855	1	2588	2	N	32					133
						35	9									
06	3840 #	3041	-0-	-799	-0-	912	1	2114	2	N	14					147
						15	9									
07	3968 #	3226	-0-	-742	-0-	1001	1	2223	2	N	2	80	1			69
						2	9									
08	3627	2258	-0-	-1369	-0-	853	1	1393	2	N	11					80
						12	9									
09	3360 #	2606	-0-	-754	-0-	889	1	1711	2	N	5					85
						6	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

04	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	1249	1	6888	2	N	120	181	1			159
						132	9									
05	13640 X	7013	-0-	-6627	-0-	1216	1	5684	2	N	103	177	1			85
						113	9									
06	13200 X	7244	-0-	-5956	-0-	1273	1	5849	2	N	111					196
						122	9									
07	13640 X	6483	-0-	-7157	-0-	1200	1	5182	2	N	92	170	1			118
						101	9									
08	9920 X	5944	-0-	-3976	-0-	1192	1	4640	2	N	102					220
						112	9									
09	8280 X	6880	-0-	-1400	-0-	1218	1	5555	2	N	97	175	1			142
						107	9									

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	230	1	831	2	N	96	183	1			89
							106	9									
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	168	1	795	2	N	398	326	1			161
							438	9									
06	1080	X	1001	-0-	-79	-0-	168	1	578	2	N	232	179	1			214
							255	9									
07	1209	X	714	-0-	-495	-0-	112	1	361	2	N	219	277	1			156
							241	9									
08	1395	X	1037	-0-	-358	-0-	223	1	572	2	N	220	179	1			197
							242	9									
09	1350	X	840	-0-	-510	-0-	158	1	458	2	N	204	177	1			224
							224	9									

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

04	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	432	1	2383	2	N	35					84
							39	9									
05	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	468	1	2189	2	N	18					102
							20	9									
06	3030	X	2035	-0-	-995	-0-	363	1	1668	2	N	4					106
							4	9									
07	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	487	1	2105	2	N	40	39	1			107
							44	9									
08	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	480	1	1870	2	N	6					113
							7	9									
09	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	456	1	2083	2	N	2					115
							2	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3059	-0-	-1681	-0-	2956	2	103	9	N	94	171	1			108
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5114	2	178	9	N	162	172	1			98
06	4710	X	3467	-0-	-1243	-0-	3403	2	64	9	N	58					156
07	3813	X	2056	-0-	-1757	-0-	1936	2	120	9	N	109	167	1			98
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12452	2	263	9	N	239	171	1			166
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6439	2	141	9	N	128	170	1			124

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

04	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	1	149	1		114
05	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	103	136	1		81
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

04	11611	X	11611	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	6755	3	N	3400	3156	1		506
								3740	9								
05	10927	X	10927	-0-	-0-	B	-0-	599	1	6745	3	N	3257	3183	1		580
								3583	9								
06	19947	X	19947	-0-	-0-	B	-0-	2	1	15347	3	N	4180	4632	1		128
								4598	9								
07	14176	X	14176	-0-	-0-	B	-0-	10605	3	3571	9	N	3246	3119	1		255
08	14569	X	14569	-0-	-0-	B	-0-	10910	3	3659	9	N	3326	3468	1		113
09	19950	X	13922	-0-	-6028	B	-0-	1	1	10829	3	N	2811	2810	1		114
								3092	9								

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

04	19140	X	13903	-0-	-5237	B	-0-	1187	1	10592	2	N	1931	1948	1		205
								2124	9								
05	19778	X	871	-0-	-18907	B	-0-	72	1	799	2	N	-0-				205
06	19020	X	15335	-0-	-3685	B	-0-	1059	1	11116	2	N	2873	2674	1		404
								3160	9								
07	14507	X	14507	-0-	-0-	B	-0-	1254	1	11046	2	N	2006	2150	1		260
								2207	9								
08	14353	X	12418	-0-	-1935	B	-0-	1030	1	9153	2	N	2032	2094	1		198
								2235	9								
09	15330	X	12131	-0-	-3199	B	-0-	1021	1	9154	2	N	1778	1738	1		238
								1956	9								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

04	19740	X	16632	-0-	-3108	B	-0-	2327	1	10770	2	N	3214	3002	1		563
								3535	9								
05	20398	X	17544	-0-	-2854	B	-0-	3516	1	10590	2	N	3125	3479	1		209
								3438	9								
06	13680	X	13101	-0-	-579	B	-0-	2034	1	8143	2	N	2658	2576	1		291
								2924	9								
07	10116	X	10116	-0-	-0-	B	-0-	816	1	6447	2	N	2594	2246	1		639
								2853	9								
08	14530	X	14530	-0-	-0-	B	-0-	1824	1	9433	2	N	2975	3485	1		129
								3273	9								
09	13680	X	10444	-0-	-3236	B	-0-	2321	1	5514	2	N	2372	1899	1		602
								2609	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
04	11130	X	9342	-0-	-1788 B	-0-	1904	1	6434	2	N	913	927	1			157
							1004	9									
05	11411	X	11411	-0-	-0- B	-0-	2394	1	5989	2	N	2753	2700	1			210
							3028	9									
06	9600	X	6943	-0-	-2657 B	-0-	2627	1	2791	2	N	1386	1430	1			166
							1525	9									
07	13179	X	13179	-0-	-0- B	-0-	150	1	9589	2	N	3127	2884	1			409
							3440	9									
08	11408	X	10053	-0-	-1355 B	-0-	9	1	7222	2	N	2565	2107	1			867
							2822	9									
09	11040	X	10843	-0-	-197 B	-0-	2	1	8542	2	N	2090	2844	1			113
							2299	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

04	12570	X	11842	-0-	-728 B	-275966	3390	1	6406	2	N	1860	1655	1			337
							2046	9									
05	16182	X	10853	-0-	-5329 B	-275966	3086	1	5990	2	N	1615	1767	1			185
							1777	9									
06	7470	X	10108	-0-	2638 B	-273328	2417	1	5847	2	N	1676	1506	1			355
							1844	9									
07	0	X	10551	-0-	10551 B	-262777	3166	1	5897	2	N	1353	1543	1			165
							1488	9									
08	7719	X	11064	-0-	3345 B	-259432	3339	1	6080	2	N	1495	1350	1			310
							1645	9									
09	7470	X	6798	-0-	-672 B	-259432	2845	1	3073	2	N	800	1005	1			105
							880	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

04	15960	X	13951	-0-	-2009 B	-0-	54	1	12236	2	N	1510	1509	1			81
							1661	9									
05	21328	X	15552	-0-	-5776 B	-0-	13000	2	2552	9	N	2320	1891	1			510
06	12900	X	12030	-0-	-870 B	-0-	2	1	10476	2	N	1411	1519	1			402
							1552	9									
07	14338	X	14338	-0-	-0- B	-0-	1	1	12482	2	N	1686	1911	1			177
							1855	9									
08	13330	X	12592	-0-	-738 B	-0-	10876	2	1716	9	N	1560	1558	1			179
09	12900	X	10267	-0-	-2633 B	-0-	3	1	8922	2	N	1220	1211	1			188
							1342	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

04	15930	X	10766	-0-	-5164 B	-0-	1971	1	7409	2	N	1260	1046	1			352
							1386	9									
05	16461	X	10943	-0-	-5518 B	-0-	2023	1	7810	2	N	1009	1219	1			142
							1110	9									
06	8460	X	8159	-0-	-301 B	-0-	1360	1	6040	2	N	690	669	1			163
							759	9									
07	10385	X	10385	-0-	-0- B	-0-	1083	1	7806	2	N	1360	1354	1			169
							1496	9									
08	10901	X	10901	-0-	-0- B	-0-	2369	1	7235	2	N	1179	996	1			352
							1297	9									
*09	8643	X	8643	-0-	-0- B	-0-	1807	1	5895	2	N	855	1123	1			84
							941	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
04	41580	X	34756	-0-	-6824 B	-0-	315	1	27375	2	N	6424	5944	1			808
							7066	9									
05	40734	X	33720	-0-	-7014 B	-0-	349	1	27138	2	N	5666	6053	1			421
							6233	9									
06	30622	X	30622	-0-	-0- B	-0-	400	1	24362	2	N	5327	5316	1			432
							5860	9									
07	30793	X	30793	-0-	-0- B	-0-	495	1	25162	2	N	4669	4853	1			248
							5136	9									
08	28286	X	28286	-0-	-0- B	-0-	403	1	22562	2	N	4837	2363	0	2478	1	244
							5321	9									
*09	27640	X	27640	-0-	-0- B	-0-	285	1	22173	2	N	4711	4711	0			244
							5182	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3167	-0-	-523 B	-0-	124	1	2022	3	N	928	930	1			321
							1021	9									
05	3906	X	2771	-0-	-1135 B	-0-	1	1	1908	3	N	784	724	1			381
							862	9									
06	3780	X	2197	-0-	-1583 B	-0-	4	1	1485	3	N	644	681	1			344
							708	9									
07	3906	X	2450	-0-	-1456 B	-0-	41	1	1617	3	N	720	731	1			333
							792	9									
08	3596	X	2348	-0-	-1248 B	-0-	105	1	1477	3	N	696	530	1			499
							766	9									
09	3180	X	1441	-0-	-1739 B	-0-	119	1	882	3	N	400	542	1			357
							440	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61830	X	35446	-0-	-26384 B	-0-	1339	1	24641	3	N	8605	8750	1			423
							9466	9									
05	46996	X	36742	-0-	-10254 B	-0-	1504	1	25075	3	N	9239	9148	1			514
							10163	9									
06	31573	X	31573	-0-	-0- B	-0-	1345	1	21848	3	N	7618	7810	1			322
							8380	9									
07	31135	X	31135	-0-	-0- B	-0-	1300	1	21169	3	N	7878	7575	1			625
							8666	9									
08	28935	X	28935	-0-	-0- B	-0-	1235	1	19625	3	N	7341	7590	1			376
							8075	9									
*09	27369	X	27369	-0-	-0- B	-0-	1131	1	20794	3	N	4949	4794	1			531
							5444	9									

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
04	9300	X	5510	-0-	-3790 B	-0-	593	1	3950	2	N	879	732	1			281
							967	9									
05	7781	X	5638	-0-	-2143 B	-0-	274	1	3952	2	N	1284	1083	1			482
							1412	9									
06	4170	X	2369	-0-	-1801 B	-0-	156	1	1869	2	N	313	362	1			433
							344	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0- B	-0-	117	1	5013	2	N	560	688	1			305
							616	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	124	1	4354	2	N	296	539	1			62
							326	9									
*09	8720	X	8720	-0-	-0- B	-0-	219	1	8006	2	N	450	349	1			163
							495	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72900	X	72900	-0-	-0- B	-0-	55609	2	17291	9	N	15719	15527	1			791
05	84165	X	69061	-0-	-15104 B	-0-	53267	2	15794	9	N	14358	14617	1			532
06	61237	X	61237	-0-	-0- B	-0-	47239	2	13998	9	N	12725	12807	1			450
07	60027	X	60027	-0-	-0- B	-0-	36	1	46033	2	N	12689	12606	1			533
							13958	9									
08	52586	X	52586	-0-	-0- B	-0-	521	1	40044	2	N	10928	10955	1			506
							12021	9									
*09	49512	X	49512	-0-	-0- B	-0-	454	1	37544	2	N	10467	10541	1			432
							11514	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

04	59457	X	59457	-0-	-0- B	-0-	1980	1	49818	2	N	6963	6635	1			524
							7659	9									
05	53165	X	43383	-0-	-9782 B	-0-	868	1	35047	2	N	6789	6554	1			759
							7468	9									
06	51450	X	40565	-0-	-10885 B	-0-	466	1	33431	2	N	6062	6432	1			389
							6668	9									
07	38837	X	38837	-0-	-0- B	-0-	461	1	31917	2	N	5872	5592	1			669
							6459	9									
08	61442	X	24507	-0-	-36935 B	-0-	386	1	19814	2	N	3915	4454	1			130
							4307	9									
09	59460	X	26284	-0-	-33176 B	-0-	733	1	20899	2	N	4229	3751	1			608
							4652	9									

R. BORCHARDT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264539 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.18184 - 18456

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

04	44670	X	24564	-0-	-20106 B	-0-	1460	1	20413	2	N	2446	2248	1			472
							2691	9									
05	39587	X	24083	-0-	-15504 B	-0-	1519	1	19857	2	N	2461	2486	1			447
							2707	9									
06	22500	X	20893	-0-	-1607 B	-0-	1378	1	17434	2	N	1892	2030	1			309
							2081	9									
07	20841	X	20841	-0-	-0- B	-0-	1498	1	17200	2	N	1948	1916	1			341
							2143	9									
08	23250	X	20364	-0-	-2886 B	-0-	1420	1	17235	2	N	1554	1540	1			355
							1709	9									
09	22500	X	18232	-0-	-4268 B	-0-	1548	1	14803	2	N	1710	1705	1			360
							1881	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64830 X	33022	-0-	-31808 B	-0-	926	1	23363	2	N	7939	8166	1			721
						8733	9									
05	66991 X	16621	-0-	-50370 B	-0-	432	1	11848	2	N	3946	4311	1			356
						4341	9									
06	18840 X	6912	-0-	-11928 B	-0-	197	1	4919	2	N	1633	1797	1			192
						1796	9									
07	15664 X	15664	-0-	-0- B	-0-	372	1	10995	2	N	3906	3840	1			258
						4297	9									
08	31005 X	31005	-0-	-0- B	-0-	693	1	22092	2	N	7473	7227	1			504
						8220	9									
*09	26827 X	26827	-0-	-0- B	-0-	565	1	19223	2	N	6399	6485	1			418
						7039	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

04	45630 X	28700	-0-	-16930 B	-0-	781	1	22319	3	N	5091	4703	1			598
						5600	9									
05	42718 X	25811	-0-	-16907 B	-0-	793	1	20557	3	N	4055	4448	1			205
						4461	9									
06	23960 X	23960	-0-	-0- B	-0-	827	1	18179	3	N	4504	4184	1			525
						4954	9									
07	22852 X	22852	-0-	-0- B	-0-	628	1	18004	3	N	3836	3990	1			371
						4220	9									
08	19732 X	19732	-0-	-0- B	-0-	779	1	15251	3	N	3365	3339	1			397
						3702	9									
*09	19425 X	19425	-0-	-0- B	-0-	727	1	15259	3	N	3126	2960	1			563
						3439	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

04	36480 X	10896	-0-	-25584 B	-0-	368	1	6634	3	N	3540	3447	1			283
						3894	9									
05	33015 X	21639	-0-	-11376 B	-0-	488	1	16990	3	N	3783	3697	1			369
						4161	9									
06	18773 X	18773	-0-	-0- B	-0-	525	1	14758	3	N	3173	3014	1			528
						3490	9									
07	17828 X	17828	-0-	-0- B	-0-	326	1	14433	3	N	2790	2842	1			476
						3069	9									
08	17566 X	17566	-0-	-0- B	-0-	452	1	13689	3	N	3114	1844	0	1610	1	136
						3425	9									
*09	19045 X	19045	-0-	-0- B	-0-	649	1	13907	3	N	4081	3035	0	688	1	494
						4489	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

04	36531 X	36531	-0-	-0- B	-0-	1272	1	31043	2	N	3833	3705	1			497
						4216	9									
05	34522 X	34522	-0-	-0- B	-0-	1146	1	29269	2	N	3734	3678	1			553
						4107	9									
06	32730 X	26874	-0-	-5856 B	-0-	1185	1	22743	2	N	2678	3080	1			151
						2946	9									
07	33821 X	25326	-0-	-8495 B	-0-	1229	1	21113	2	N	2713	2631	1			233
						2984	9									
08	33821 X	17510	-0-	-16311 B	-0-	815	1	14700	2	N	1814	1844	1			203
						1995	9									
09	32730 X	17961	-0-	-14769 B	-0-	243	1	15742	2	N	1796	1794	1			205
						1976	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35190 X	24861	-0-	-10329 B	-0-	714	1	18101	2	N	5496	5436	1			162
						6046	9									
05	36363 X	23210	-0-	-13153 B	-0-	555	1	17573	2	N	4620	4624	1			158
						5082	9									
06	35190 X	19714	-0-	-15476 B	-0-	623	1	14574	2	N	4106	4100	1			164
						4517	9									
07	27838 X	18877	-0-	-8961 B	-0-	533	1	14014	2	N	3936	3919	1			181
						4330	9									
08	27156 X	18716	-0-	-8440 B	-0-	14110	2	4606	9	N	4187	3887	1			481
09	24870 X	16481	-0-	-8389 B	-0-	12788	2	3693	9	N	3357	3704	1			134

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

04	72837 X	72837	-0-	-0- B	-0-	1834	1	61847	2	N	8324	8098	1			567
						9156	9									
05	54625 X	54625	-0-	-0- B	-0-	1255	1	45559	2	N	7101	7162	1			506
						7811	9									
06	47233 X	47233	-0-	-0- B	-0-	788	1	39683	2	N	6147	6229	1			424
						6762	9									
07	42364 X	42364	-0-	-0- B	-0-	788	1	35456	2	N	5564	5389	1			599
						6120	9									
08	39904 X	39904	-0-	-0- B	-0-	662	1	33742	2	N	5000	5389	1			210
						5500	9									
09	38220 X	34621	-0-	-3599 B	-0-	839	1	28615	2	N	4697	4372	1			535
						5167	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

04	69504 X	69504	-0-	-0- B	-0-	435	1	53317	3	N	14320	14521	1			561
						15752	9									
05	69415 X	69415	-0-	-0- B	-0-	403	1	53089	3	N	14475	14066	1			970
						15923	9									
06	59558 X	59558	-0-	-0- B	-0-	407	1	46283	3	N	11698	12533	1			135
						12868	9									
07	59229 X	59229	-0-	-0- B	-0-	447	1	45693	3	N	11899	11161	1			873
						13089	9									
08	57183 X	57183	-0-	-0- B	-0-	458	1	44285	3	N	11309	11871	1			311
						12440	9									
*09	52028 X	52028	-0-	-0- B	-0-	474	1	39951	3	N	10548	10187	1			672
						11603	9									

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

04	56340 X	56340	-0-	-0- B	-0-	516	1	39178	3	N	15133	15139	1			483
						16646	9									
05	59476 X	59476	-0-	-0- B	-0-	422	1	43084	3	N	14518	14386	1			615
						15970	9									
06	53227 X	53227	-0-	-0- B	-0-	379	1	38515	3	N	13030	12882	1			763
						14333	9									
07	52557 X	52557	-0-	-0- B	-0-	433	1	38249	3	N	12614	12673	1			704
						13875	9									
08	45693 X	45693	-0-	-0- B	-0-	510	1	33107	3	N	10978	11419	1			263
						12076	9									
*09	40762 X	40762	-0-	-0- B	-0-	400	1	29201	3	N	10146	10031	1			378
						11161	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	72803	-0-	72803 B	620188	313	1	63343	2	N	8315	7995	1			507
						9147	9									
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	620188					N	-0-					507
06	661917 X	41729	-0-	-620188 B	-0-	263	1	34537	2	N	6299	6168	1			638
						6929	9									
07	70583 X	70583	-0-	-0- B	-0-	460	1	58609	2	N	10467	10741	1			364
						11514	9									
08	71514 X	71514	-0-	-0- B	-0-	614	1	59153	2	N	10679	10699	1			344
						11747	9									
*09	80610 X	80610	-0-	-0- B	-0-	450	1	67121	2	N	11854	11365	1			833
						13039	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

04	56520 X	43286	-0-	-13234 B	-0-	989	1	31417	2	N	9891	9921	1			418
						10880	9									
05	58404 X	42774	-0-	-15630 B	-0-	1035	1	31593	2	N	9224	9344	1			298
						10146	9									
06	56520 X	36652	-0-	-19868 B	-0-	1104	1	26771	2	N	7979	8210	1			67
						8777	9									
07	52173 X	33701	-0-	-18472 B	-0-	773	1	24427	2	N	7728	7446	1			349
						8501	9									
08	44733 X	32441	-0-	-12292 B	-0-	987	1	23602	2	N	7138	7134	1			353
						7852	9									
09	43290 X	29183	-0-	-14107 B	-0-	772	1	21097	2	N	6649	6597	1			405
						7314	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18028

04	SHUT IN	6814	-0-	6814 B	6814	4856	4	1958	9	N	1780	1780	1			-0-
05	79887 X	17864	-0-	-62023 B	-0-	128	1	11990	2	N	5224	4319	1			905
						5746	9									
06	83908 X	83908	-0-	-0- B	-0-	808	1	59712	2	N	21262	21209	1			958
						23388	9									
07	84154 X	84154	-0-	-0- B	-0-	788	1	59562	2	N	21640	21658	1			940
						23804	9									
08	89662 X	89662	-0-	-0- B	-0-	474	1	65188	2	N	21818	21784	1			974
						24000	9									
09	77310 X	77148	-0-	-162 B	-0-	680	1	56208	2	N	18418	18200	1			1192
						20260	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

04	75240 X	40713	-0-	-34527 B	-0-	635	1	34809	3	N	4790	5097	1			305
						5269	9									
05	59272 X	41218	-0-	-18054 B	-0-	545	1	34800	3	N	5339	5222	1			422
						5873	9									
06	46560 X	36830	-0-	-9730 B	-0-	465	1	31719	3	N	4224	4484	1			162
						4646	9									
07	47430 X	37284	-0-	-10146 B	-0-	362	1	31764	3	N	4689	4758	1			93
						5158	9									
08	44826 X	35297	-0-	-9529 B	-0-	507	1	29773	3	N	4561	2446	0	2124	1	84
						5017	9									
09	40710 X	37091	-0-	-3619 B	-0-	389	1	30567	3	N	5577	4682	0	340	1	639
						6135	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95850	X	25138	-0-	-70712 B	-0-	409	1	20570	3	N	3781	3991	1			206
							4159	9									
05	54343	X	27957	-0-	-26386 B	-0-	516	1	22467	3	N	4522	4029	1			699
							4974	9									
06	47880	X	30368	-0-	-17512 B	-0-	280	1	25096	3	N	4538	4715	1			522
							4992	9									
07	46252	X	32059	-0-	-14193 B	-0-	159	1	26772	3	N	4662	4668	1			516
							5128	9									
08	41478	X	28105	-0-	-13373 B	-0-	450	1	23127	3	N	4116	4251	1			381
							4528	9									
09	30360	X	27879	-0-	-2481 B	-0-	954	1	22317	3	N	4189	4276	1			294
							4608	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

04	158550	X	10438	-0-	-148112 B	-0-	1619	1	7291	2	N	1389	1053	1			586
							1528	9									
05	22723	X	9098	-0-	-13625 B	-0-	1376	1	6503	2	N	1108	1558	1			136
							1219	9									
06	17490	X	8560	-0-	-8930 B	-0-	1474	1	6125	2	N	874	873	1			137
							961	9									
07	13020	X	7565	-0-	-5455 B	-0-	1805	1	4753	2	N	915	904	1			148
							1007	9									
08	13020	X	4466	-0-	-8554 B	-0-	1600	1	1821	2	N	950	907	1			191
							1045	9									
09	10440	X	7256	-0-	-3184 B	-0-	2129	1	4444	2	N	621	696	1			116
							683	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

04	134550	X	31840	-0-	-102710 B	-0-	91	1	23862	3	N	7170	7386	1			115
							7887	9									
05	47523	X	31243	-0-	-16280 B	-0-	493	1	24085	3	N	6059	5595	1			579
							6665	9									
06	40501	X	40501	-0-	-0- B	-0-	1434	1	30481	3	N	7805	7953	1			431
							8586	9									
07	41292	X	38071	-0-	-3221 B	-0-	1966	1	27909	3	N	7451	7257	1			625
							8196	9									
08	38936	X	28102	-0-	-10834 B	-0-	1615	1	20636	3	N	5319	5562	1			382
							5851	9									
09	40500	X	30963	-0-	-9537 B	-0-	1149	1	22951	3	N	6239	6035	1			586
							6863	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

04	63817	X	63817	-0-	-0- B	-0-	1034	1	45083	3	N	16091	15614	1			718
							17700	9									
05	67390	X	67390	-0-	-0- B	-0-	1052	1	48526	3	N	16193	15956	1			955
							17812	9									
06	61084	X	61084	-0-	-0- B	-0-	1049	1	44082	3	N	14503	14578	1			880
							15953	9									
07	55966	X	55966	-0-	-0- B	-0-	960	1	39745	3	N	13874	13950	1			804
							15261	9									
08	48772	X	48772	-0-	-0- B	-0-	564	1	33860	3	N	13044	13279	1			569
							14348	9									
*09	48104	X	48104	-0-	-0- B	-0-	564	1	34429	3	N	11919	11820	1			668
							13111	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
04	53850 X	46485	-0-	-7365 B	-0-	588	1	36453	2	N	8585	8402	1			581
						9444	9									
05	55645 X	44159	-0-	-11486 B	-0-	458	1	35026	2	N	7886	8202	1			265
						8675	9									
06	53850 X	40450	-0-	-13400 B	-0-	400	1	31299	2	N	7955	7567	1			653
						8751	9									
07	54405 X	38381	-0-	-16024 B	-0-	749	1	30272	2	N	6691	7126	1			218
						7360	9									
08	50685 X	34907	-0-	-15778 B	-0-	484	1	27236	2	N	6534	2	0	6368	1	382
						7187	9									
09	46500 X	32299	-0-	-14201 B	-0-	416	1	25351	2	N	5938	5896	1			424
						6532	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
04	107597 X	107597	-0-	-0- B	-0-	791	1	89615	2	N	15628	15654	1			389
						17191	9									
05	97305 X	97305	-0-	-0- B	-0-	705	1	80748	2	N	14411	14122	1			678
						15852	9									
06	85754 X	85754	-0-	-0- B	-0-	731	1	71252	2	N	12519	12564	1			633
						13771	9									
07	76795 X	76795	-0-	-0- B	-0-	574	1	63510	2	N	11555	11474	1			714
						12711	9									
08	72913 X	72913	-0-	-0- B	-0-	578	1	60183	2	N	11047	11315	1			446
						12152	9									
*09	62122 X	62122	-0-	-0- B	-0-	697	1	50950	2	N	9523	9606	1			363
						10475	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
04	66677 X	66677	-0-	-0- B	-0-	1397	1	53684	2	N	10542	10258	1			761
						11596	9									
05	76547 X	76547	-0-	-0- B	-0-	1753	1	61942	2	N	11684	11874	1			571
						12852	9									
06	70199 X	70199	-0-	-0- B	-0-	2067	1	55953	2	N	11072	10912	1			731
						12179	9									
07	66063 X	66063	-0-	-0- B	-0-	2035	1	53333	2	N	9723	9883	1			571
						10695	9									
08	60326 X	59503	-0-	-823 B	-0-	2101	1	47763	2	N	8763	9169	1			165
						9639	9									
09	58380 X	51156	-0-	-7224 B	-0-	2703	1	39666	2	N	7988	7373	1			780
						8787	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
04	93749 X	93749	-0-	-0- B	-0-	699	1	73954	2	N	17360	17316	1			852
						19096	9									
05	96582 X	96582	-0-	-0- B	-0-	705	1	76185	2	N	17902	18270	1			484
						19692	9									
06	69641 X	69641	-0-	-0- B	-0-	799	1	54727	2	N	12832	12909	1			407
						14115	9									
07	70215 X	60073	-0-	-10142 B	-0-	803	1	46777	2	N	11357	11417	1			347
						12493	9									
08	70215 X	26829	-0-	-43386 B	-0-	350	1	20526	2	N	5412	1567	0	4073	1	119
						5953	9									
09	67950 X	45833	-0-	-22117 B	-0-	592	1	35220	2	N	9110	8515	0	556	1	158
						10021	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
04	72086 X	72086	-0-	-0- B	-0-	391	1	58852	2	N	11675	11609	1			485
						12843	9									
05	53977 X	53977	-0-	-0- B	-0-	368	1	43510	2	N	9181	9355	1			311
						10099	9									
06	54773 X	54773	-0-	-0- B	-0-	310	1	44324	2	N	9217	9058	1			470
						10139	9									
07	52075 X	52075	-0-	-0- B	-0-	311	1	42333	2	N	8574	8705	1			339
						9431	9									
08	46621 X	46621	-0-	-0- B	-0-	271	1	37485	2	N	8059	7891	1			507
						8865	9									
*09	43555 X	43555	-0-	-0- B	-0-	336	1	35148	2	N	7337	7715	1			129
						8071	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

04	110497 X	110497	-0-	-0- B	-0-	9276	1	88705	2	N	11378	11022	1			739
						12516	9									
05	113187 X	113187	-0-	-0- B	-0-	7381	1	93092	2	N	11558	11382	1			915
						12714	9									
06	108844 X	108844	-0-	-0- B	-0-	7630	1	89627	2	N	10534	10987	1			462
						11587	9									
07	106149 X	106149	-0-	-0- B	-0-	7635	1	86847	2	N	10606	10512	1			556
						11667	9									
08	94596 X	94596	-0-	-0- B	-0-	5126	1	78900	2	N	9609	9118	1			1047
						10570	9									
09	53100 X	46238	-0-	-6862 B	-0-	659	1	40445	2	N	4667	5073	1			641
						5134	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46345 X	44585	-0-	-1760 B	-0-	921	1	35270	2	N	7631	6914	1			717
						8394	9									
06	97091 X	97091	-0-	-0- B	-0-	1881	1	78451	2	N	15235	15483	1			469
						16759	9									
07	94217 X	94217	-0-	-0- B	-0-	2123	1	76525	2	N	14154	14006	1			617
						15569	9									
08	74081 X	74081	-0-	-0- B	-0-	1145	1	60166	2	N	11609	11706	1			520
						12770	9									
*09	70860 X	70860	-0-	-0- B	-0-	688	1	58011	2	N	11055	10847	1			728
						12161	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

04	203123 X	79993	-0-	-123130 B	-0-	1264	1	64499	2	N	12936	12115	1			984
						14230	9									
05	72921 X	72921	-0-	-0- B	-0-	1390	1	58467	2	N	11876	12169	1			691
						13064	9									
06	73266 X	73266	-0-	-0- B	-0-	1311	1	60303	2	N	10593	10684	1			600
						11652	9									
07	67126 X	67126	-0-	-0- B	-0-	1336	1	55094	2	N	9724	9821	1			503
						10696	9									
08	75944 X	75944	-0-	-0- B	-0-	1465	1	65098	2	N	8528	8599	1			432
						9381	9									
09	57600 X	36397	-0-	-21203 B	-0-	666	1	31988	2	N	3403	3249	1			586
						3743	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	70215	-0-	70215 B	80339	3166	1	52131	2	N	13562	13235	1			748
						14918	9									
05	141764 X	61425	-0-	-80339 B	-0-	775	1	48166	2	N	11349	11469	1			628
						12484	9									
06	65887 X	65887	-0-	-0- B	-0-	916	1	51658	2	N	12103	11875	1			856
						13313	9									
07	63503 X	63503	-0-	-0- B	-0-	1209	1	50225	2	N	10972	11190	1			638
						12069	9									
08	67325 X	67325	-0-	-0- B	-0-	1509	1	52900	2	N	11742	11505	1			875
						12916	9									
*09	59427 X	59427	-0-	-0- B	-0-	1620	1	46986	2	N	9837	10398	1			314
						10821	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

04	T. A.	89101	-0-	89101 B	107557	10	1	67998	2	N	19175	18810	1			726
						21093	9									
05	197849 X	90292	-0-	-107557 B	-0-	26	1	69854	2	N	18556	18893	1			389
						20412	9									
06	91708 X	91708	-0-	-0- B	-0-	130	1	70494	2	N	19167	18788	1			768
						21084	9									
07	87870 X	87870	-0-	-0- B	-0-	556	1	67799	2	N	17741	17966	1			543
						19515	9									
08	82665 X	82665	-0-	-0- B	-0-	1026	1	62929	2	N	17009	16907	1			645
						18710	9									
*09	71137 X	71137	-0-	-0- B	-0-	1715	1	53466	2	N	14505	14324	1			826
						15956	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	58156 X	42672	-0-	-15484 B	-0-	1847	1	35866	2	N	4508	4083	1			425
						4959	9									
06	89316 X	89316	-0-	-0- B	-0-	3018	1	76024	2	N	9340	8978	1			787
						10274	9									
07	91500 X	91500	-0-	-0- B	-0-	3013	1	78643	2	N	8949	9284	1			452
						9844	9									
*08	80414 X	80414	-0-	-0- B	-0-	465	1	70806	2	N	8312	1612	0	6954	1	198
						9143	9									
*09	71576 X	71576	-0-	-0- B	-0-	450	1	61391	2	N	8850	8221	0	717	1	110
						9735	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	55053 X	55053	-0-	-0- B	-0-	1	1	43482	2	N	10518	9749	1			769
						11570	9									
07	70123 X	70123	-0-	-0- B	-0-	56033	2	14090	9	N	12809	13210	1			368
08	70871 X	70871	-0-	-0- B	-0-	56510	2	14361	9	N	13055	12789	1			634
*09	72202 X	72202	-0-	-0- B	-0-	58074	2	14128	9	N	12844	12904	1			574

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		25816	-0-	25816 B	52539	367	1	15690	2	N	8872	8570	1			540
							9759	9									
11	0		39960	-0-	39960 B	92499	328	1	26267	2	N	12150	12225	1			465
							13365	9									
12	171085	X	78586	-0-	-92499 B	-0-	413	1	55947	2	N	20205	20101	1			569
							22226	9									
01	68281	X	68281	-0-	-0- B	-0-	384	1	48951	2	N	17224	17264	1			529
							18946	9									
02	62005	X	62005	-0-	-0- B	-0-	451	1	43950	2	N	16004	15423	1			1110
							17604	9									
03	66856	X	66856	-0-	-0- B	-0-	667	1	47790	2	N	16726	17412	1			424
							18399	9									
04	61830	X	51384	-0-	-10446 B	-0-	593	1	36143	2	N	13316	12868	1			872
							14648	9									
05	63891	X	55996	-0-	-7895 B	-0-	542	1	40037	2	N	14015	14204	1			683
							15417	9									
06	61830	X	50680	-0-	-11150 B	-0-	487	1	36120	2	N	12794	12798	1			679
							14073	9									
07	63891	X	48316	-0-	-15575 B	-0-	516	1	34552	2	N	12044	12099	1			624
							13248	9									
08	47005	X	47005	-0-	-0- B	-0-	472	1	33571	2	N	11784	11504	1			904
							12962	9									
09	54180	X	43633	-0-	-10547 B	-0-	493	1	30888	2	N	11138	11540	1			502
							12252	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

04	SHUT IN		84061	-0-	84061 B	101545	1497	1	60781	2	N	19803	19408	1			747
							21783	9									
05	190073	X	88528	-0-	-101545 B	-0-	2050	1	63269	2	N	21099	21343	1			503
							23209	9									
06	83599	X	83599	-0-	-0- B	-0-	2505	1	59359	2	N	19759	19579	1			683
							21735	9									
07	80070	X	80070	-0-	-0- B	-0-	968	1	58452	2	N	18773	18903	1			553
							20650	9									
08	76397	X	76397	-0-	-0- B	-0-	56084	2	20313	9	N	18466	18201	1			818
*09	69348	X	69348	-0-	-0- B	-0-	51238	2	18110	9	N	16464	16742	1			540

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		9575	-0-	9575 B	9575	221	1	3820	2	N	2272	1600	1			672
							3035	4	2499	9							
06	61785	X	52210	-0-	-9575 B	-0-	675	1	40688	2	N	9861	9876	1			657
							10847	9									
07	52817	X	52817	-0-	-0- B	-0-	687	1	41694	2	N	9487	9332	1			812
							10436	9									
08	57521	X	57521	-0-	-0- B	-0-	2127	1	44830	2	N	9604	9833	1			583
							10564	9									
*09	66707	X	66707	-0-	-0- B	-0-	2600	1	51918	2	N	11081	10713	1			951
							12189	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93421	X	93421	-0-	-0- B	-0-	1159	1	66588	2	N	23340	23506	1			872
							25674	9									
05	100083	X	100083	-0-	-0- B	-0-	1081	1	72224	2	N	24344	24711	1			505
							26778	9									
06	93773	X	93773	-0-	-0- B	-0-	1051	1	67488	2	N	22940	22483	1			962
							25234	9									
07	92485	X	92485	-0-	-0- B	-0-	1252	1	67342	2	N	21719	22031	1			650
							23891	9									
08	86922	X	86922	-0-	-0- B	-0-	1117	1	62692	2	N	21012	20880	1			782
							23113	9									
*09	79648	X	79648	-0-	-0- B	-0-	1059	1	57780	2	N	18917	19193	1			506
							20809	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42270	X	41682	-0-	-588 B	-0-	1517	1	31599	2	N	7787	8379	1			305
							8566	9									
05	57445	X	57445	-0-	-0- B	-0-	2401	1	42904	2	N	11036	10479	1			862
							12140	9									
*06	57100	X	57100	-0-	-0- B	-0-	2169	1	43455	2	N	10433	10751	1			544
							11476	9									
07	44989	X	44989	-0-	-0- B	-0-	1565	1	34612	2	N	8011	2557	0	5555	1	443
							8812	9									
08	28727	X	28727	-0-	-0- B	-0-	1136	1	21749	2	N	5311	5311	0			443
							5842	9									
09	42270	X	41412	-0-	-858 B	-0-	1595	1	30994	2	N	8021	8021	0			443
							8823	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	95370	X	95370	-0-	-0- B	-0-	999	1	80613	2	N	12507	12801	1			548
							13758	9									
11	83310	X	73198	-0-	-10112 B	-0-	876	1	61143	2	N	10163	10196	1			515
							11179	9									
12	86087	X	68609	-0-	-17478 B	-0-	942	1	57835	2	N	8938	8956	1			497
							9832	9									
01	86087	X	64739	-0-	-21348 B	-0-	927	1	53766	2	N	9133	9356	1			274
							10046	9									
02	77756	X	32830	-0-	-44926 B	-0-	655	1	27255	2	N	4473	4458	1			289
							4920	9									
03	86087	X	50554	-0-	-35533 B	-0-	861	1	41541	2	N	7411	7339	1			361
							8152	9									
04	83310	X	49681	-0-	-33629 B	-0-	786	1	40991	2	N	7185	6958	1			588
							7904	9									
*05	86087	X	56854	-0-	-29233 B	-0-	724	1	47208	2	N	8111	8090	1			609
							8922	9									
06	83310	X	50127	-0-	-33183 B	-0-	776	1	41993	2	N	6689	6775	1			523
							7358	9									
07	86087	X	49685	-0-	-36402 B	-0-	806	1	41271	2	N	6916	6600	1			839
							7608	9									
08	86087	X	45434	-0-	-40653 B	-0-	633	1	38313	2	N	5898	1332	0	4434	1	971
							6488	9									
09	54840	X	46698	-0-	-8142 B	-0-	716	1	38708	2	N	6613	6317	0	909	1	358
							7274	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	127201	X	127201	-0-	-0-	B	-0-	1909	1	99623	2	N	23335	22778	1			1002
								25669	9									
11	114647	X	114647	-0-	-0-	B	-0-	90600	2	24047	9	N	21861	21571	1			1292
12	115720	X	115720	-0-	-0-	B	-0-	93717	2	22003	9	N	20003	20426	1			869
01	106144	X	102901	-0-	-3243	B	-0-	82730	2	20171	9	N	18337	18389	1			817
02	95872	X	84671	-0-	-11201	B	-0-	4	1	68863	2	N	14367	14542	1			642
								15804	9									
03	106144	X	84493	-0-	-21651	B	-0-	11	1	67511	2	N	15428	15164	1			906
								16971	9									
04	102720	X	87242	-0-	-15478	B	-0-	71085	2	16157	9	N	14688	15136	1			458
05	106144	X	81804	-0-	-24340	B	-0-	65903	2	15901	9	N	14455	14098	1			815
06	102720	X	73571	-0-	-29149	B	-0-	2477	1	57588	2	N	12278	12256	1			837
								13506	9									
07	106144	X	62003	-0-	-44141	B	-0-	2697	1	47722	2	N	10531	10724	1			644
								11584	9									
08	106144	X	59653	-0-	-46491	B	-0-	1492	1	40889	2	N	15702	9196	0	6719	1	431
								17272	9									
09	87240	X	52072	-0-	-35168	B	-0-	3971	1	37445	2	N	9687	9687	0			431
								10656	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

04	0	W	16017	-0-	16017	B	37954	559	1	13039	2	N	2199	1976	1			341
								2419	9									
05	0	W	21035	-0-	21035	B	58989	579	1	17449	2	N	2734	2484	1			591
								3007	9									
06	0	W	64366	-0-	64366	B	123355	537	1	56019	2	N	7100	7166	1			525
								7810	9									
07	0	W	77973	-0-	77973	B	201328	1551	1	67239	2	N	8348	8053	1			820
								9183	9									
08	267409	X	66081	-0-	-201328	B	-0-	3374	1	55817	2	N	6264	6600	1			484
								6890	9									
*09	54008	X	54008	-0-	-0-	B	-0-	3424	1	44781	2	N	5275	5374	1			385
								5803	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

*10	55356	X	55356	-0-	-0-	B	-0-	364	1	44721	2	N	9337	8987	1			392
								10271	9									
11	54228	X	54228	-0-	-0-	B	-0-	438	1	43139	2	N	9683	9657	1			418
								10651	9									
12	68720	X	68720	-0-	-0-	B	-0-	393	1	57219	2	N	10098	10116	1			400
								11108	9									
01	77219	X	77219	-0-	-0-	B	-0-	500	1	63713	2	N	11824	11590	1			634
								13006	9									
02	66515	X	66515	-0-	-0-	B	-0-	491	1	55039	2	N	9986	9912	1			708
								10985	9									
03	59709	X	59709	-0-	-0-	B	-0-	285	1	49683	2	N	8855	8971	1			592
								9741	9									
04	59176	X	59176	-0-	-0-	B	-0-	328	1	49145	2	N	8821	8784	1			629
								9703	9									
05	57322	X	57322	-0-	-0-	B	-0-	220	1	47969	2	N	8303	8382	1			550
								9133	9									
06	48577	X	48577	-0-	-0-	B	-0-	360	1	39923	2	N	7540	7685	1			405
								8294	9									
07	44166	X	44166	-0-	-0-	B	-0-	329	1	37061	2	N	6160	6470	1			95
								6776	9									
08	37239	X	37239	-0-	-0-	B	-0-	235	1	30824	2	N	5618	5192	1			521
								6180	9									
*09	34882	X	34882	-0-	-0-	B	-0-	64	1	29271	2	N	5043	5026	1			538
								5547	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	81859	X	81859	-0-	-0-	B	-0-	309	1	71697	2	N	8957	8258	1			784
								9853	9									
11	111682	X	111682	-0-	-0-	B	-0-	192	1	100517	2	N	9975	10108	1			651
								10973	9									
12	101873	X	101873	-0-	-0-	B	-0-	337	1	90464	2	N	10065	10604	1			112
								11072	9									
01	91199	X	91199	-0-	-0-	B	-0-	310	1	79655	2	N	10213	9836	1			489
								11234	9									
02	78125	X	78125	-0-	-0-	B	-0-	68360	2	9765	9	N	8877	8749	1			617
03	69256	X	69256	-0-	-0-	B	-0-	362	1	60989	2	N	7186	7616	1			187
								7905	9									
04	72803	X	72803	-0-	-0-	B	-0-	313	1	63343	2	N	8315	7995	1			507
								9147	9									
05	68764	X	68764	-0-	-0-	B	-0-	413	1	59948	2	N	7639	7220	1			926
								8403	9									
06	55404	X	55404	-0-	-0-	B	-0-	172	1	48488	2	N	6131	6601	1			456
								6744	9									
07	60817	X	60817	-0-	-0-	B	-0-	206	1	53318	2	N	6630	6715	1			371
								7293	9									
08	55615	X	55615	-0-	-0-	B	-0-	260	1	49529	2	N	5296	5566	1			101
								5826	9									
*09	48627	X	48627	-0-	-0-	B	-0-	428	1	42843	2	N	4869	4660	1			310
								5356	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	T. A.	4763	-0-	4763	B	4763	248	1	1604	2	N	246	181	1				65
							2640	4	271	9								
09	T. A.	77099	-0-	77099	B	81862	6617	1	63341	2	N	6492	6252	1				305
							7141	9										

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	3312	-0-	3312	B	3312	774	2	2538	9	N	2307	1759	1				548

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	11313	-0-	11313	B	11313	5	1	8541	2	N	2515	1894	1			621
							2767	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13412 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	7365	-0-	7365	B	7365	4	1	7156	2	N	186	158	1			28
							205	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

*10	0 W	54531	-0-	54531	B	67665	365	1	39923	2	N	12948	12331	1			799
							14243	9									
*11	0 W	71444	-0-	71444	B	139109	635	1	53562	2	N	15679	15923	1			555
							17247	9									
*12	0 W	50271	-0-	50271	B	189380	627	1	37768	2	N	10796	10870	1			481
							11876	9									
*01	0 W	42942	-0-	42942	B	232322	627	1	31028	2	N	10261	10182	1			560
							11287	9									
*02	0 W	33239	-0-	33239	B	265561	619	1	23772	2	N	8044	8076	1			528
							8848	9									
*03	0 W	37234	-0-	37234	B	302795	561	1	26509	2	N	9240	9240	1			528
							10164	9									
*04	0 W	40897	-0-	40897	B	343692	21	1	31535	2	N	8492	8156	1			864
							9341	9									
*05	0 W	36806	-0-	36806	B	380498	75	1	27979	2	N	7956	7952	1			868
							8752	9									
*06	0 W	34235	-0-	34235	B	414733	209	1	25611	2	N	7650	8347	1			171
							8415	9									
*07	448564 X	33831	-0-	-414733	B	-0-	26	1	25786	2	N	7290	7134	1			327
							8019	9									
*08	55242 X	31596	-0-	-23646	B	-0-	114	1	24226	2	N	6596	5	0	6709	1	209
							7256	9									
09	53460 X	29947	-0-	-23513	B	-0-	263	1	22455	2	N	6572	6601	1			180
							7229	9									

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

*05	0	37677	-0-	37677	B	37677	1445	1	27978	2	N	7504	7060	1			444
							8254	9									
*06	98154 X	60477	-0-	-37677	B	-0-	2876	1	44791	2	N	11645	11416	1			673
							12810	9									
*07	48811 X	48811	-0-	-0-	B	-0-	2758	1	36589	2	N	8604	8822	1			455
							9464	9									
*08	49394 X	49394	-0-	-0-	B	-0-	932	1	37386	2	N	10069	9638	1			886
							11076	9									
*09	66250 X	66250	-0-	-0-	B	-0-	488	1	52102	2	N	12418	12303	1			1001
							13660	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	7296	-0-	7296 B	7296	550	1	4719	2	N	1843	1059	1			784
						2027	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	50280 X	48238	-0-	-2042 B	-0-	946	1	37817	2	N	8614	7708	1			906
						9475	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	24283 X	24283	-0-	-0- B	-0-	180	1	20724	2	N	3072	2530	1			542
						3379	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	26846	-0-	26846 B	26846	125	1	19635	2	N	6442	5532	1			910
						7086	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	63536 X	63536	-0-	-0- B	-0-	849	1	46586	2	N	14637	13661	1			976
						16101	9									
*08	66166 X	66166	-0-	-0- B	-0-	573	1	49439	2	N	14685	14672	1			989
						16154	9									
*09	66807 X	66807	-0-	-0- B	-0-	712	1	50002	2	N	14630	14696	1			923
						16093	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

*07	16439 X	16439	-0-	-0- B	-0-	653	1	12821	2	N	2695	1791	1			904
						2965	9									
*08	77363 X	77363	-0-	-0- B	-0-	1932	1	63001	2	N	11300	11546	1			658
						12430	9									
*09	70712 X	70712	-0-	-0- B	-0-	2316	1	57598	2	N	9816	9986	1			488
						10798	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4890	-0-	-0-	B	-0-	836	1	3757	2	N	270	379	1	1	8	160
								297	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	B	-0-	897	1	2422	2	N	179	178	1			161
								197	9									
06	1740	X	978	-0-	-762	B	-0-	870	1	108	9	N	98					259
07	1798	X	989	-0-	-809	B	-0-	898	1	91	9	N	83	187	1			155
*08	2884	X	2884	-0-	-0-	B	-0-	899	1	1904	2	N	74	177	1			52
								81	9									
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	B	-0-	843	1	2110	2	N	65					117
								72	9									

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	15719	-0-	2189	B	-10207	870	1	11540	2	N	3008	3294	1			562
								3309	9									
05	13733	X	14089	-0-	356	B	-9851	849	1	10416	2	N	2567	2774	1			355
								2824	9									
06	10590	X	11042	-0-	452	B	-9399	869	1	7702	2	N	2246	2219	1			382
								2471	9									
07	16244	X	14606	-0-	-1638	B	-9399	899	1	10603	2	N	2822	2970	1			234
								3104	9									
08	0	W	13636	-0-	13636	B	4237	899	1	10121	2	N	2378	2272	1	2	8	338
								2616	9									
09	0	W	12907	-0-	12907	B	17144	868	1	9564	2	N	2250	2067	1			521
								2475	9									

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
04	9390	X	5966	-0-	-3424	B	-17688	501	1	4365	2	N	1000	1338	1	1	8	198
								1100	9									
05	10912	X	9939	-0-	-973	B	-17688	697	1	7223	2	N	1835	1619	1			414
								2019	9									
06	10560	X	10871	-0-	311	B	-17377	868	1	8035	2	N	1789	1887	1			316
								1968	9									
07	10726	X	10097	-0-	-629	B	-17377	891	1	7323	2	N	1712	1630	1			398
								1883	9									
08	10726	X	9239	-0-	-1487	B	-17377	817	1	6720	2	N	1547	1603	1			342
								1702	9									
09	10380	X	8162	-0-	-2218	B	-17377	867	1	5646	2	N	1499	1651	1			190
								1649	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	-0-	-0-	-17370	B	-0-					N	-0-					297
05	17856	X	13820	-0-	-4036	B	-0-	467	1	10630	2	N	2475	2502	1	9	8	261
								2723	9									
06	17280	X	-0-	-0-	-17280	B	-0-					N	-0-					261
07	17236	X	-0-	-0-	-17236	B	-0-					N	-0-					261
08	13826	X	307	-0-	-13519	B	-0-	46	1	221	2	N	36					297
								40	9									
09	13380	X	-0-	-0-	-13380	B	-0-					N	11	185	1	1	8	122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690 X	10632	-0-	-8058 B	-0-	370	1	7105	2	Y	2870	2865	0	5	8	56
						3157	9									
05	18259 X	16282	-0-	-1977 B	-0-	527	1	11096	2	Y	4235	4228	0	7	8	56
						4659	9									
06	21228 X	21228	-0-	-0- B	-0-	510	1	14901	2	Y	5288	5288	0			56
						5817	9									
07	18547 X	18547	-0-	-0- B	-0-	634	1	12975	2	Y	4489	4212	0	177	1	156
						4938	9									
*08	16374 X	16374	-0-	-0- B	-0-	856	1	11218	2	Y	3909	3774	0	6	8	285
						4300	9									
*09	15270 X	15270	-0-	-0- B	-0-	870	1	10206	2	Y	3813	3802	0	11	8	285
						4194	9									

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

04	15826 X	15826	-0-	-0- B	-0-	1187	1	10045	2	N	4176	4293	1			322
						4594	9									
05	15376 X	15113	-0-	-263 B	-0-	1240	1	9879	2	N	3631	3360	1			593
						3994	9									
06	15191 X	15191	-0-	-0- B	-0-	1199	1	9892	2	N	3727	4088	1			232
						4100	9									
07	14014 X	14014	-0-	-0- B	-0-	1235	1	8976	2	N	3457	3498	1			191
						3803	9									
*08	14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	1238	1	9098	2	N	3709	3398	1			502
						4080	9									
*09	13652 X	13652	-0-	-0- B	-0-	1200	1	8660	2	N	3447	3564	1	1	8	384
						3792	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

04	17580 X	17603	-0-	23 B	-162149	1197	1	13572	2	N	2576	2656	1			309
						2834	9									
05	18228 X	18149	-0-	-79 B	-162149	1362	1	13351	2	N	3124	2996	1	1	8	436
						3436	9									
06	17640 X	16188	-0-	-1452 B	-162149	1298	1	12166	2	N	2476	2486	1			426
						2724	9									
07	18197 X	15794	-0-	-2403 B	-162149	1191	1	11673	2	N	2664	2599	1			491
						2930	9									
08	18197 X	16011	-0-	-2186 B	-162149	1362	1	11976	2	N	2430	2733	1			188
						2673	9									
09	17610 X	12497	-0-	-5113 B	-162149	1233	1	8796	2	N	2244	2078	1	2	8	352
						2468	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

04	18660 X	12440	-0-	-6220 B	-231711	492	1	9144	2	N	2549	2941	1	4	8	61
						2804	9									
05	25358 X	16989	-0-	-8369 B	-231711	652	1	11434	2	N	4457	3978	1	9	8	531
						4903	9									
06	24540 X	22624	-0-	-1916 B	-231711	870	1	15648	2	N	5551	5561	1			521
						6106	9									
07	19251 X	19082	-0-	-169 B	-231711	898	1	12985	2	N	4726	5018	1			229
						5199	9									
08	19251 X	17263	-0-	-1988 B	-231711	899	1	11592	2	N	4338	4248	1	9	8	310
						4772	9									
09	18630 X	17132	-0-	-1498 B	-231711	870	1	11374	2	N	4444	4279	1	1	8	474
						4888	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

KRAUSE C WELL #: 1 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33630	X	31157	-0-	-2473 B	-0-	510	1	22336	2	Y	7555	7555	0			50
							8311	9									
05	31332	X	31332	-0-	-0- B	-0-	527	1	22788	2	Y	7288	7287	0	1	8	50
							8017	9									
06	37835	X	37835	-0-	-0- B	-0-	510	1	27863	2	Y	8602	8602	0			50
							9462	9									
07	33567	X	33567	-0-	-0- B	-0-	527	1	24732	2	Y	7553	7553	0			50
							8308	9									
*08	30891	X	30891	-0-	-0- B	-0-	527	1	22488	2	Y	7160	7158	0	2	8	50
							7876	9									
*09	0	Z	27904	-0-	27904 B	27904	510	1	20414	2	Y	6345	6343	0	2	8	50
							6980	9									

MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175

04	18090	X	12953	-0-	-5137 B	-0-	761	1	9253	2	Y	2672	2605	1	2	8	273
							2939	9									
05	18693	X	8216	-0-	-10477 B	-0-	408	1	5997	2	Y	1646	1480	1			439
							1811	9									
06	18090	X	950	-0-	-17140 B	-0-	74	1	660	2	Y	196	562	1			73
							216	9									
07	21836	X	21836	-0-	-0- B	-0-	485	1	14505	2	Y	6224	5923	1			374
							6846	9									
08	15996	X	14803	-0-	-1193 B	-0-	527	1	9589	2	Y	4261	4195	1	1	8	439
							4687	9									
09	12960	X	10020	-0-	-2940 B	-0-	753	1	6464	2	Y	2548	2621	1	6	8	360
							2803	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

04	21990	X	12918	-0-	-9072 B	-0-	446	1	9686	2	Y	2533	2533	0			55
							2786	9									
05	22382	X	12663	-0-	-9719 B	-0-	401	1	9442	2	Y	2564	2564	0			55
							2820	9									
06	15870	X	14569	-0-	-1301 B	-0-	510	1	10967	2	Y	2811	2811	0			55
							3092	9									
07	14725	X	8279	-0-	-6446 B	-0-	297	1	6127	2	Y	1686	1498	0	177	1	66
							1855	9									
08	14725	X	7505	-0-	-7220 B	-0-	201	1	5355	2	Y	1772	1412	1	2	8	424
							1949	9									
*09	14800	X	14800	-0-	-0- B	-0-	510	1	10785	2	Y	3186	2213	0	1228	1	163
							3505	9					6	8			

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

04	16680	X	11027	-0-	-5653 B	-0-	859	1	8435	2	Y	1575	1251	1	116	8	603
							1733	9									
05	14570	X	9517	-0-	-5053 B	-0-	782	1	7149	2	Y	1442	1640	1	23	8	382
							1586	9									
06	0	W	9886	-0-	9886 B	9886	870	1	7551	2	Y	1332	1309	1			405
							1465	9									
07	0	W	10031	-0-	10031 B	19917	899	1	7661	2	Y	1337	1323	1			419
							1471	9									
08	0	W	8567	-0-	8567 B	28484	835	1	6356	2	Y	1251	1251	1	4	8	415
							1376	9									
*09	36075	X	7591	-0-	-28484 B	-0-	858	1	5545	2	Y	1080	938	1	2	8	555
							1188	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35970	X	27435	-0-	-8535 B	-0-	502 3725	1 9	23208	2	Y	3386	3609	1	1	8	269
05	35030	X	26833	-0-	-8197 B	-0-	475 3571	1 9	22787	2	Y	3246	2977	1	11	8	527
06	30750	X	25107	-0-	-5643 B	-0-	503 3435	1 9	21169	2	Y	3123	3137	1			513
07	29729	X	26119	-0-	-3610 B	-0-	527 3485	1 9	22107	2	Y	3168	3538	1			143
08	29574	X	24595	-0-	-4979 B	-0-	490 3256	1 9	20849	2	Y	2960	2249	1	10	8	844
09	27450	X	23106	-0-	-4344 B	-0-	510 3130	1 9	19466	2	Y	2845	3319	1	2	8	368

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

04	17430	X	-0-	-0-	-17430 B	-0-					Y	-0-					79
05	18011	X	8931	-0-	-9080 B	-0-	145 2719	1 9	6067	2	Y	2472	2032	1	7	8	512
06	28653	X	28653	-0-	-0- B	-0-	510 7884	1 9	20259	2	Y	7167	7452	1			227
07	T. A.		25748	-0-	25748 B	25748	943 6920	1 9	17885	2	Y	6291	6191	1			327
08	T. A.		19414	-0-	19414 B	45162	1367 4412	1 9	13635	2	Y	4011	3851	1	1	8	486
09	T. A.		17056	-0-	17056 B	62218	1323 3594	1 9	12139	2	Y	3267	3339	1	7	8	407

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

04	26520	X	22333	-0-	-4187 B	-0-	504 5947	1 9	15882	2	Y	5406	5399	0	7	8	163
05	27404	X	21678	-0-	-5726 B	-0-	13273 5470	1 9	2935	2	Y	4973	4860	0	8	8	268
06	24930	X	20699	-0-	-4231 B	-0-	11901 5386	1 9	3412	2	Y	4896	4891	0	5	8	268
07	21948	X	21540	-0-	-408 B	-0-	12739 4964	1 9	3837	2	Y	4513	4503 7	0 8	173	1	98
*08	21948	X	20094	-0-	-1854 B	-0-	12211 5056	1 9	2827	2	Y	4596	4215	0	416	1	63
*09	19469	X	NO RPT	-0-	-19469 B	-0-					Y	NO RPT					63

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	11720	-0-	-7720 B	-0-	442	1	10551	2	Y	661	726	1			265
							727	9									
05	20088	X	16851	-0-	-3237 B	-0-	839	1	14977	2	Y	941	974	1	1	8	231
							1035	9									
06	19440	X	15237	-0-	-4203 B	-0-	870	1	13463	2	Y	822	901	1			152
							904	9									
07	19437	X	15931	-0-	-3506 B	-0-	899	1	14159	2	Y	794	765	1			181
							873	9									
08	19437	X	15354	-0-	-4083 B	-0-	899	1	13617	2	Y	762	694	1			249
							838	9									
09	16320	X	13294	-0-	-3026 B	-0-	863	1	11709	2	Y	656	386	1	1	8	518
							722	9									

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14114	X	14114	-0-	-0- B	-0-	1949	1	11385	2	Y	709	558	1	2	8	263
							780	9									
05	13609	X	10835	-0-	-2774 B	-0-	1159	1	8971	2	Y	641	734	1	1	8	169
							705	9									
06	13170	X	9253	-0-	-3917 B	-0-	1134	1	7473	2	Y	587	583	1			173
							646	9									
07	14570	X	10086	-0-	-4484 B	-0-	1156	1	8284	2	Y	587	566	1			194
							646	9									
08	14570	X	9137	-0-	-5433 B	-0-	1176	1	7335	2	Y	569	581	1			182
							626	9									
09	14100	X	9459	-0-	-4641 B	-0-	1108	1	7764	2	Y	534	568	1	4	8	144
							587	9									

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
04	9750	X	8540	-0-	-1210 B	-0-	1200	1	6310	2	Y	936	936	0			45
							1030	9									
05	10075	X	8402	-0-	-1673 B	-0-	1240	1	6209	2	Y	866	866	0			45
							953	9									
06	9750	X	7870	-0-	-1880 B	-0-	1196	1	5766	2	Y	825	825	0			45
							908	9									
07	8525	X	8098	-0-	-427 B	-0-	1202	1	5946	2	Y	864	822	0			87
							950	9									
08	8525	X	8297	-0-	-228 B	-0-	1240	1	6013	2	Y	949	949	0			87
							1044	9									
09	8250	X	7500	-0-	-750 B	-0-	1176	1	5481	2	Y	766	766	0			87
							843	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
04	25500	X	11171	-0-	-14329 B	-0-	515	1	7663	2	Y	2721	2515	0	178	1	143
							2993	9					14	8			
05	24800	X	21391	-0-	-3409 B	-0-	655	1	17398	2	Y	3034	2980	0			197
							1	5	3337	9							
06	22140	X	18647	-0-	-3493 B	-0-	512	1	15103	2	Y	2756	2753	0			200
							3032	9									
07	21948	X	17732	-0-	-4216 B	-0-	510	1	14613	2	Y	2372	2399	0			173
							2609	9									
08	21390	X	17100	-0-	-4290 B	-0-	840	1	13387	2	Y	2612	2438	0	195	1	152
							2873	9									
09	20700	X	15549	-0-	-5151 B	-0-	510	1	12287	2	Y	2502	2502	0			152
							2752	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	4768	-0-	4768 B	113162	510	1	3898	2	N	327	385	1			224
							360	9									
05	117823	X	4661	-0-	-113162 B	-0-	527	1	3811	2	N	294	379	1			139
							323	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0- B	-0-	510	1	3430	2	N	251	176	1			214
							276	9									
07	4929	X	4199	-0-	-730 B	-0-	527	1	3397	2	N	250	362	1			102
							275	9									
08	4929	X	3717	-0-	-1212 B	-0-	527	1	2917	2	N	248	185	1			165
							273	9									
09	4770	X	3504	-0-	-1266 B	-0-	510	1	2754	2	N	218	187	1			196
							240	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
04	29220	X	21092	-0-	-8128 B	-0-	1015	1	18742	2	Y	1214	1200	0	4	8	240
							1335	9									
05	26691	X	20334	-0-	-6357 B	-0-	1054	1	18096	2	Y	1076	1075	0	1	8	240
							1184	9									
06	25050	X	18819	-0-	-6231 B	-0-	1020	1	16772	2	Y	934	933	0	1	8	240
							1027	9									
07	22692	X	18559	-0-	-4133 B	-0-	1022	1	16506	2	Y	937	933	0	4	8	240
							1031	9									
08	22692	X	19082	-0-	-3610 B	-0-	1046	1	16860	2	Y	1069	976	0			333
							1176	9									
09	21090	X	17851	-0-	-3239 B	-0-	1020	1	15695	2	Y	1033	1032	0	1	8	333
							1136	9									

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
04	12367	X	12367	-0-	-0- B	-0-	846	1	9112	2	Y	2190	2225	1	1	8	222
							2409	9									
05	10022	X	10022	-0-	-0- B	-0-	791	1	7184	2	Y	1861	1693	1			390
							2047	9									
06	11132	X	11132	-0-	-0- B	-0-	858	1	7813	2	Y	2237	2402	1			225
							2461	9									
07	12314	X	12314	-0-	-0- B	-0-	837	1	9130	2	Y	2134	2091	1			268
							2347	9									
*08	12409	X	12409	-0-	-0- B	-0-	786	1	9373	2	Y	2045	1713	1	5	8	595
							2250	9									
*09	11500	X	11500	-0-	-0- B	-0-	841	1	8660	2	Y	1817	2210	1			202
							1999	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
04	11880	X	11081	-0-	-799 B	-0-	1200	1	8601	2	Y	1164	1293	1			258
							1280	9									
05	10888	X	10888	-0-	-0- B	-0-	1240	1	8403	2	Y	1132	1142	1			248
							1245	9									
06	10830	X	8313	-0-	-2517 B	-0-	1183	1	5969	2	Y	1055	1016	1			287
							1161	9									
07	11439	X	8135	-0-	-3304 B	-0-	1231	1	5763	2	Y	1037	882	1			442
							1141	9									
08	11439	X	7764	-0-	-3675 B	-0-	1235	1	5456	2	Y	975	1105	1			312
							1073	9									
09	11070	X	7302	-0-	-3768 B	-0-	1147	1	5172	2	Y	894	920	1	1	8	285
							983	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	4081	-0-	-3959 B	-0-	193	1	3277	2	N	555	713	1	2	8	230
							611	9									
05	8091	X	6267	-0-	-1824 B	-0-	671	1	4701	2	N	814	749	1			295
							895	9									
06	7650	X	5977	-0-	-1673 B	-0-	675	1	4676	2	N	569	718	1			146
							626	9									
07	6510	X	5707	-0-	-803 B	-0-	654	1	4321	2	N	665	540	1			271
							732	9									
08	6510	X	5196	-0-	-1314 B	-0-	633	1	3829	2	N	667	756	1	1	8	181
							734	9									
09	6060	X	5334	-0-	-726 B	-0-	483	1	4103	2	N	680	564	1			297
							748	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
04	9090	X	1958	-0-	-7132 B	-0-	273	1	1298	2	Y	352	190	1			315
							387	9									
05	7937	X	7937	-0-	-0- B	-0-	1113	1	4973	2	Y	1683	1835	1			163
							1851	9									
06	7290	X	6572	-0-	-718 B	-0-	1059	1	4293	2	Y	1109	1106	1			166
							1220	9									
07	7440	X	5936	-0-	-1504 B	-0-	1090	1	3726	2	Y	1018	936	1			248
							1120	9									
08	7936	X	5752	-0-	-2184 B	-0-	1110	1	3544	2	Y	998	930	1	2	8	314
							1098	9									
09	7680	X	5182	-0-	-2498 B	-0-	1067	1	3096	2	Y	926	949	1			291
							1019	9									

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
04	93420	X	55152	-0-	-38268 B	-0-	509	1	47049	2	Y	6904	2436	0	3590	1	1021
							7594	9					2	8			
05	83824	X	53196	-0-	-30628 B	-0-	527	1	45137	2	Y	6847	7177	1	2	8	689
							7532	9									
06	62190	X	13199	-0-	-48991 B	-0-	171	1	11212	2	Y	1651	2112	1			228
							1816	9									
07	55738	X	-0-	-0-	-55738 B	-0-					Y	-0-					228
08	55738	X	7419	-0-	-48319 B	-0-	98	1	6233	2	Y	989	681	0	337	1	199
							1088	9									
09	53940	X	50702	-0-	-3238 B	-0-	510	1	43953	2	Y	5672	5667	0	5	8	199
							6239	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
04	93840	X	82169	-0-	-11671 B	-0-	510	1	66158	2	Y	14092	14086	0	6	8	102
							15501	9									
05	96286	X	80567	-0-	-15719 B	-0-	527	1	65392	2	Y	13316	13300	0	16	8	102
							14648	9									
06	93180	X	74126	-0-	-19054 B	-0-	510	1	60138	2	Y	12253	11057	0	1103	1	195
							13478	9									
07	74587	X	74587	-0-	-0- B	-0-	527	1	60464	2	Y	12360	12360	0			195
							13596	9									
08	74028	X	73597	-0-	-431 B	-0-	525	1	59877	2	Y	11995	11990	0	5	8	195
							13195	9									
09	71640	X	66328	-0-	-5312 B	-0-	510	1	53331	2	Y	11352	5614	0	5765	1	162
							12487	9					6	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	13646	-0-	-5794 B	-0-	477	1	11901	2	N	1153	1124	1			375
							1268	9									
05	18693	X	14341	-0-	-4352 B	-0-	479	1	12643	2	N	1108	1139	1	6	8	338
							1219	9									
06	17790	X	13859	-0-	-3931 B	-0-	510	1	12193	2	N	1051	1067	1			322
							1156	9									
07	16895	X	13695	-0-	-3200 B	-0-	520	1	11920	2	N	1090	1048	1			364
							56	5	1199	9							
08	16182	X	13785	-0-	-2397 B	-0-	527	1	12245	2	N	921	1129	1	1	8	155
							1013	9									
09	13890	X	12080	-0-	-1810 B	-0-	510	1	10519	2	N	955	742	1	1	8	367
							1051	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
04	18330	X	9824	-0-	-8506 B	-0-	466	1	6401	2	Y	2688	2445	0	189	1	133
							2957	9					7	8			
05	18699	X	18699	-0-	-0- B	-0-	559	1	12996	2	Y	2954	2924	0			163
							1895	5	3249	9							
06	17190	X	15237	-0-	-1953 B	-0-	823	1	10856	2	Y	2318	1780	0	543	1	158
							1008	5	2550	9							
07	16058	X	14883	-0-	-1175 B	-0-	833	1	10289	2	Y	2439	2291	0	191	1	115
							1078	5	2683	9							
08	18693	X	17048	-0-	-1645 B	-0-	497	1	11825	2	Y	2218	2211	0	5	8	117
							2286	5	2440	9							
09	18090	X	14220	-0-	-3870 B	-0-	500	1	8907	2	Y	1688	1686	0	2	8	117
							2956	5	1857	9							

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
04	14160	X	9755	-0-	-4405 B	-0-	858	1	8083	2	Y	740	755	1			185
							814	9									
05	11842	X	8563	-0-	-3279 B	-0-	885	1	6902	2	Y	705	757	1			133
							776	9									
06	9690	X	7651	-0-	-2039 B	-0-	868	1	6088	2	Y	632	540	1			225
							695	9									
07	10075	X	7491	-0-	-2584 B	-0-	899	1	5890	2	Y	638	575	1			288
							702	9									
08	10075	X	7736	-0-	-2339 B	-0-	899	1	6152	2	Y	623	568	1	1	8	342
							685	9									
09	9750	X	7445	-0-	-2305 B	-0-	870	1	5928	2	Y	588	760	1	1	8	169
							647	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
04	17040	X	10706	-0-	-6334 B	-0-	744	1	8621	2	Y	1219	81	0	757	1	442
							1341	9					2	8			
05	14229	X	11349	-0-	-2880 B	-0-	1122	1	8853	2	Y	1249	1320	1			371
							1374	9									
06	13740	X	10825	-0-	-2915 B	-0-	1075	1	8614	2	Y	1033	1098	1			306
							1136	9									
07	13051	X	11282	-0-	-1769 B	-0-	1122	1	9004	2	Y	1051	1120	1			237
							1156	9									
08	12245	X	10948	-0-	-1297 B	-0-	1115	1	8727	2	Y	1005	940	1	3	8	299
							1106	9									
09	10980	X	9804	-0-	-1176 B	-0-	1074	1	7694	2	Y	942	918	1	1	8	322
							1036	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930 X	9481	-0-	-3449 B	-0-	1320	1	7577	2	Y	531	578	1			228
						584	9									
05	12245 X	9442	-0-	-2803 B	-0-	1364	1	7498	2	Y	527	551	1			204
						580	9									
06	11190 X	9399	-0-	-1791 B	-0-	1316	1	7578	2	Y	459	533	1			130
						505	9									
07	10261 X	9652	-0-	-609 B	-0-	1364	1	7770	2	Y	471	391	1			210
						518	9									
08	10261 X	9055	-0-	-1206 B	-0-	1364	1	7207	2	Y	440	573	1			77
						484	9									
09	9480 X	8559	-0-	-921 B	-0-	1318	1	6788	2	Y	412	370	1	1	8	118
						453	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

04	16800 X	13334	-0-	-3466 B	-0-	485	1	12178	2	N	610	552	1			330
						671	9									
05	16213 X	12602	-0-	-3611 B	-0-	520	1	11421	2	N	601	752	1	6	8	173
						661	9									
06	14700 X	10233	-0-	-4467 B	-0-	510	1	9229	2	N	449	369	1	1	8	252
						494	9									
07	14663 X	7175	-0-	-7488 B	-0-	527	1	6271	2	N	343	376	1			219
						377	9									
08	14136 X	10412	-0-	-3724 B	-0-	527	1	7916	2	N	317	387	1	1	8	148
						1620	5	349	9							
09	12210 X	10610	-0-	-1600 B	-0-	510	1	7409	2	N	301	181	1			268
						2360	5	331	9							

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

04	12810 X	12292	-0-	-518 B	-0-	618	1	10400	2	Y	1158	1105	1			306
						1274	9									
05	13082 X	10948	-0-	-2134 B	-0-	1464	1	8441	2	Y	948	903	1			351
						1043	9									
06	11520 X	10291	-0-	-1229 B	-0-	1446	1	7880	2	Y	877	907	1			321
						965	9									
07	12710 X	10041	-0-	-2669 B	-0-	1492	1	7559	2	Y	900	760	1			461
						990	9									
08	12710 X	10052	-0-	-2658 B	-0-	1485	1	7637	2	Y	845	964	1			342
						930	9									
09	12300 X	9659	-0-	-2641 B	-0-	1472	1	7251	2	Y	851	847	1			346
						936	9									

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

04	9630 X	1060	-0-	-8570 B	-0-	51	1	710	2	Y	272	189	1			346
						299	9									
05	12025 X	12025	-0-	-0- B	-0-	527	1	8297	2	Y	2910	3088	1			168
						3201	9									
06	8370 X	2281	-0-	-6089 B	-0-	170	1	1560	2	Y	501	359	1			310
						551	9									
07	8728 X	8728	-0-	-0- B	-0-	400	1	6033	2	Y	2086	2056	1			340
						2295	9									
08	12028 X	6918	-0-	-5110 B	-0-	527	1	4679	2	Y	1556	1532	1			364
						1712	9									
09	11640 X	5368	-0-	-6272 B	-0-	510	1	3547	2	Y	1192	1308	1	1	8	247
						1311	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760 X	12710	-0-	-5050 B	-0-	856	1	9223	2	Y	2392	2447	1	1	8	488
						2631	9									
05	17081 X	12909	-0-	-4172 B	-0-	812	1	9699	2	Y	2180	1822	1			846
						2398	9									
06	16530 X	11212	-0-	-5318 B	-0-	864	1	8025	2	Y	2112	2518	1			440
						2323	9									
07	14849 X	11560	-0-	-3289 B	-0-	899	1	8239	2	Y	2202	2230	1			412
						2422	9									
08	14446 X	10959	-0-	-3487 B	-0-	899	1	7803	2	Y	2052	1879	1	5	8	580
						2257	9									
09	12720 X	10148	-0-	-2572 B	-0-	837	1	7332	2	Y	1799	2212	1			167
						1979	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

04	71790 X	56914	-0-	-14876 B	-0-	510	1	35809	2	Y	18723	17271	0	2229	1	177
						20595	9					2	8			
05	65348 X	56925	-0-	-8423 B	-0-	527	1	36518	2	Y	18073	18072	0	1	8	177
						19880	9									
06	63240 X	36586	-0-	-26654 B	-0-	368	1	23235	2	Y	11803	10397	0	1495	1	88
						12983	9									
07	52201 X	52201	-0-	-0- B	-0-	526	1	32698	2	Y	17252	17252	0			88
						18977	9									
*08	51074 X	51074	-0-	-0- B	-0-	527	1	32886	2	Y	16055	16055	0			88
						17661	9									
*09	48596 X	48596	-0-	-0- B	-0-	510	1	30682	2	Y	15822	14643	0	3	8	1264
						17404	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

04	22140 X	19837	-0-	-2303 B	-0-	1322	1	16047	2	Y	2244	2240	0	4	8	83
						2468	9									
05	20553 X	15892	-0-	-4661 B	-0-	1334	1	12345	2	Y	2012	490	0	1431	1	174
						2213	9									
06	19920 X	14434	-0-	-5486 B	-0-	1323	1	11255	2	Y	1687	1461	1			400
						1856	9									
07	17112 X	13762	-0-	-3350 B	-0-	1264	1	10693	2	Y	1641	1688	1			353
						1805	9									
08	17112 X	13254	-0-	-3858 B	-0-	1367	1	10154	2	Y	1575	1548	1			380
						1733	9									
09	16560 X	12559	-0-	-4001 B	-0-	1244	1	9656	2	Y	1508	1462	1	4	8	422
						1659	9									

IMMENHAUSER A WELL #: 1H RRCID -> 264786 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379

04	66151 X	66151	-0-	-0- B	-0-	488	1	47969	2	Y	16085	16081	0	4	8	58
						17694	9									
05	64779 X	64779	-0-	-0- B	-0-	496	1	47199	2	Y	15531	15529	0	2	8	58
						17084	9									
06	39570 X	28520	-0-	-11050 B	-0-	371	1	20337	2	Y	7102	7076	0			84
						7812	9									
07	57239 X	57239	-0-	-0- B	-0-	527	1	41924	2	Y	13444	13444	0			84
						14788	9									
*08	55089 X	55089	-0-	-0- B	-0-	527	1	39442	2	Y	13745	13742	0	3	8	84
						15120	9									
*09	52911 X	52911	-0-	-0- B	-0-	510	1	38766	2	Y	12395	12392	0	3	8	84
						13635	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31440	X	22875	-0-	-8565 B	-0-	496	1	16162	2	Y	5652	5646	0	4	8	177
							6217	9									
05	29233	X	22856	-0-	-6377 B	-0-	778	1	16048	2	Y	5482	5464	0	18	8	177
							6030	9									
06	27180	X	20959	-0-	-6221 B	-0-	830	1	14326	2	Y	5275	5273	0			179
							5803	9									
07	22116	X	22116	-0-	-0- B	-0-	888	1	15410	2	Y	5289	5276	0			192
							5818	9									
08	20429	X	18792	-0-	-1637 B	-0-	725	1	13100	2	Y	4515	3825	0	178	1	695
							4967	9					9	8			
09	19770	X	18402	-0-	-1368 B	-0-	870	1	12545	2	Y	4534	4535	0	557	1	136
							4987	9					1	8			

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48840	X	14422	-0-	-34418 B	-0-	505	1	4979	2	Y	8125	8123	0	2	8	143
							8938	9									
05	45942	X	40449	-0-	-5493 B	-0-	527	1	31188	2	Y	7940	7939	0	1	8	143
							8734	9									
06	44460	X	36880	-0-	-7580 B	-0-	510	1	28392	2	Y	7253	6524	0	650	1	222
							7978	9									
07	36624	X	36624	-0-	-0- B	-0-	527	1	28080	2	Y	7288	7288	0			222
							8017	9									
*08	35328	X	35328	-0-	-0- B	-0-	527	1	27274	2	Y	6843	6841	0	2	8	222
							7527	9									
09	33420	X	33215	-0-	-205 B	-0-	510	1	25930	2	Y	6159	6156	0	3	8	222
							6775	9									

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
04	21840	X	440	-0-	-21400 B	-0-	20	1	252	2	Y	153					449
							168	9									
05	18786	X	1172	-0-	-17614 B	-0-	82	1	762	2	Y	89	8	8			530
							230	5	98	9							
06	18000	X	19	-0-	-17981 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					530
							10	5									
07	16647	X	-0-	-0-	-16647 B	-0-					Y	-0-					530
08	2263	X	2134	-0-	-129 B	-0-	56	1	1659	2	Y	381	81	0			830
							419	9									
*09	21688	X	21688	-0-	-0- B	-0-	400	1	16517	2	Y	4114	3619	0	928	1	397
							246	5	4525	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
04	34320	X	29337	-0-	-4983 B	-0-	1211	1	22879	2	Y	4770	4770	0			189
							5247	9									
05	34534	X	26994	-0-	-7540 B	-0-	1242	1	20888	2	Y	4422	4417	0	5	8	189
							4864	9									
06	33420	X	27828	-0-	-5592 B	-0-	1323	1	21502	2	Y	4548	4539	0			198
							5003	9									
07	27773	X	27773	-0-	-0- B	-0-	1365	1	21303	2	Y	4641	4641	0			198
							5105	9									
*08	26212	X	26212	-0-	-0- B	-0-	1366	1	19774	2	Y	4611	4538	0	186	1	83
							5072	9					2	8			
09	24270	X	22332	-0-	-1938 B	-0-	1312	1	16431	2	Y	4172	4170	0	2	8	83
							4589	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3803	-0-	-727 B	-0-	863	1	2197	2	Y	675	745	1			153
							743	9									
05	4898	X	4047	-0-	-851 B	-0-	889	1	2428	2	Y	664	527	1			290
							730	9									
06	4740	X	3900	-0-	-840 B	-0-	865	1	2367	2	Y	607	717	1			180
							668	9									
07	4898	X	3834	-0-	-1064 B	-0-	890	1	2297	2	Y	588	533	1			235
							647	9									
08	4526	X	3460	-0-	-1066 B	-0-	894	1	2018	2	Y	498	557	1			176
							548	9									
09	3930	X	3411	-0-	-519 B	-0-	837	1	2013	2	Y	510	521	1			165
							561	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

04	44850	X	7365	-0-	-37485 B	-0-	496	1	3228	2	Y	3310	3309	0	1	8	75
							3641	9									
05	46252	X	30997	-0-	-15255 B	-0-	463	1	26763	2	Y	3428	3425	0	3	8	75
							3771	9									
06	44760	X	31731	-0-	-13029 B	-0-	510	1	27154	2	Y	3697	3689	0			83
							4067	9									
07	36797	X	31793	-0-	-5004 B	-0-	527	1	27340	2	Y	3569	3566	0			86
							3926	9									
08	36797	X	28958	-0-	-7839 B	-0-	477	1	24654	2	Y	3479	3472	0	5	8	88
							3827	9									
09	31740	X	30244	-0-	-1496 B	-0-	510	1	25907	2	Y	3479	3477	0			90
							3827	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

04	28920	X	21923	-0-	-6997 B	-0-	503	1	18319	2	Y	2819	2594	0	191	1	240
							3101	9					1	8			
05	27869	X	21774	-0-	-6095 B	-0-	476	1	18396	2	Y	2638	2621	0	3	8	254
							2902	9									
06	25470	X	20422	-0-	-5048 B	-0-	468	1	17033	2	Y	2655	2680	0			229
							2921	9									
07	21414	X	21414	-0-	-0- B	-0-	527	1	17788	2	Y	2817	2761	0			285
							3099	9									
08	21080	X	19482	-0-	-1598 B	-0-	494	1	16238	2	Y	2500	1745	0	753	1	287
							2750	9									
09	20400	X	18485	-0-	-1915 B	-0-	510	1	15313	2	Y	2420	2414	0			293
							2662	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

04	34260	X	23870	-0-	-10390 B	-0-	510	1	20854	2	Y	2278	2276	0	2	8	192
							2506	9									
05	35402	X	17867	-0-	-17535 B	-0-	378	1	15665	2	Y	1658	1657	0	1	8	192
							1824	9									
06	32700	X	-0-	-0-	-32700 B	-0-					Y	-0-					192
07	23715	X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					Y	-0-					192
08	23715	X	1243	-0-	-22472 B	-0-	120	1	937	2	Y	169					361
							186	9									
09	22950	X	242	-0-	-22708 B	-0-	14	1	205	2	Y	21	196	1	5	8	181
							23	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41670	X	34236	-0-	-7434 B	-0-	495	1	26420	2	Y	6655	6653	0	2	8	148
							7321	9									
05	37541	X	33852	-0-	-3689 B	-0-	527	1	26212	2	Y	6466	6466	0			148
							7113	9									
06	35550	X	31744	-0-	-3806 B	-0-	510	1	24784	2	Y	5864	5864	0			148
							6450	9									
07	31930	X	31930	-0-	-0- B	-0-	527	1	25320	2	Y	5530	5527	0			151
							6083	9									
*08	31045	X	31045	-0-	-0- B	-0-	517	1	24188	2	Y	5764	5762	0	2	8	151
							6340	9									
*09	29169	X	29169	-0-	-0- B	-0-	510	1	23073	2	Y	5078	5077	0	1	8	151
							5586	9									

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

04	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	1254	1	6136	2	N	2865	2822	1			225
							3152	9									
05	16213	X	8578	-0-	-7635 B	-0-	1363	1	4520	2	N	2450	2430	1			245
							2695	9									
06	15090	X	10744	-0-	-4346 B	-0-	1293	1	5998	2	N	3139	2722	1			662
							3453	9									
07	9300	X	9087	-0-	-213 B	-0-	1345	1	4861	2	N	2619	2792	1			489
							2881	9									
08	9300	X	6194	-0-	-3106 B	-0-	987	1	3131	2	N	1887	2079	1			297
							2076	9									
09	9000	X	1200	-0-	-7800 B	-0-	62	1	522	2	N	560	534	1			323
							616	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

04	44310	X	18370	-0-	-25940 B	-0-	505	1	13282	2	Y	4166	4116	0	100	8	60
							4583	9									
05	38068	X	17842	-0-	-20226 B	-0-	477	1	12948	2	Y	4015	3967	0	48	8	60
							4417	9									
06	36840	X	15467	-0-	-21373 B	-0-	653	1	11147	2	Y	3334	3309	0			85
							3667	9									
07	21607	X	16342	-0-	-5265 B	-0-	899	1	11985	2	Y	3144	3142	0			87
							3458	9									
08	21607	X	7148	-0-	-14459 B	-0-	659	1	4766	2	Y	1566	1194	0	187	1	262
							1723	9					10	8			
09	18360	X	310	-0-	-18050 B	-0-	111	1	141	2	Y	53	190	1			125
							58	9									

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

04	50850	X	36052	-0-	-14798 B	-0-	499	1	31927	2	Y	3296	2823	0	189	1	366
							3626	9					16	8			
05	44392	X	32594	-0-	-11798 B	-0-	491	1	28669	2	Y	3122	1869	0	1175	1	434
							3434	9					10	8			
06	42960	X	31594	-0-	-11366 B	-0-	504	1	27910	2	Y	2891	2945	0	172	1	208
							3180	9									
07	35495	X	30558	-0-	-4937 B	-0-	527	1	26850	2	Y	2892	329	0	2462	1	309
							3181	9									
08	35495	X	27830	-0-	-7665 B	-0-	476	1	24468	2	Y	2624	2616	0	166	1	141
							2886	9					10	8			
09	34350	X	26854	-0-	-7496 B	-0-	510	1	23455	2	Y	2626	2624	0	2	8	141
							2889	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50825	X	50825	-0-	-0-	B	-0-	509	1	32497	2	Y	16199	16199	0			66
								17819	9									
05	49535	X	49535	-0-	-0-	B	-0-	527	1	31932	2	Y	15524	15524	0			66
								17076	9									
06	46476	X	46476	-0-	-0-	B	-0-	510	1	30555	2	Y	14010	14010	0			66
								15411	9									
07	46517	X	46517	-0-	-0-	B	-0-	527	1	30691	2	Y	13908	13908	0			66
								15299	9									
08	36146	X	13039	-0-	-23107	B	-0-	155	1	8477	2	Y	4006	4006	0			66
								4407	9									
09	34980	X	-0-	-0-	-34980	B	-0-					Y	-0-					66

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42930	X	24752	-0-	-18178	B	-0-	510	1	23673	2	Y	517	511	0	6	8	133
								569	9									
05	35898	X	23423	-0-	-12475	B	-0-	527	1	22290	2	Y	551	551	0			133
								606	9									
06	31740	X	19627	-0-	-12113	B	-0-	506	1	18582	2	Y	490	490	0			133
								539	9									
07	29729	X	20235	-0-	-9494	B	-0-	527	1	19139	2	Y	517	517	0			133
								569	9									
08	28582	X	18562	-0-	-10020	B	-0-	527	1	17522	2	Y	466	465	0	1	8	133
								513	9									
09	24750	X	16844	-0-	-7906	B	-0-	508	1	15912	2	Y	385	384	0	1	8	133
								424	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	15619	-0-	15619	B	323512	504	1	15115	9	N	13741	13882	1	1	8	685
05	0	Z	39302	-0-	39302	B	362814	481	1	26751	2	N	10973	10858	1	5	8	795
								12070	9									
06	0	Z	26757	-0-	26757	B	389571	388	1	18518	2	Y	7137	4756	0	3043	1	133
								7851	9									
07	0	Z	16568	-0-	16568	B	406139	194	1	12105	2	Y	3881	3881	0			133
								4269	9									
08	0	Z	10470	-0-	10470	B	416609	294	1	7450	2	Y	2478	1813	0	546	1	210
								2726	9					42	8			
*09	441906	X	25297	-0-	-416609	B	-0-	510	1	17715	2	Y	6429	6405	0	158	1	46
								7072	9					30	8			

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
04	14220	X	10861	-0-	-3359	B	-0-	504	1	9047	2	Y	1191	1160	1			324
								1310	9									
05	12245	X	11225	-0-	-1020	B	-0-	527	1	9430	2	Y	1153	1302	1	3	8	172
								1268	9									
06	14416	X	14416	-0-	-0-	B	-0-	506	1	9478	2	Y	931	766	1			337
								3408	5	1024	9							
07	11222	X	9231	-0-	-1991	B	-0-	527	1	5834	2	Y	885	885	1			337
								1896	5	974	9							
*08	11245	X	11245	-0-	-0-	B	-0-	522	1	9019	2	Y	1066	1100	1	3	8	300
								531	5	1173	9							
09	14430	X	14403	-0-	-27	B	-0-	510	1	9951	2	Y	915	927	1	1	8	287
								2935	5	1007	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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
04	14737 X	14737	-0-	-0- B	-0-	13932	2	805	9	Y	732	759	1			161
05	12462 X	9919	-0-	-2543 B	-0-	9131	2	788	9	Y	716	566	1	5	8	306
06	11760 X	8890	-0-	-2870 B	-0-	17	1	8201	2	Y	611	745	1			172
						672	9									
07	15221 X	8550	-0-	-6671 B	-0-	34	1	7866	2	Y	591	517	1			246
						650	9									
08	15221 X	8806	-0-	-6415 B	-0-	514	1	7714	2	Y	525	577	1			194
						578	9									
09	14730 X	8370	-0-	-6360 B	-0-	495	1	7294	2	Y	528	573	1			149
						581	9									

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

04	0 W	69445	-0-	69445 B	425899	490	1	56172	2	N	11621	11743	1	17	8	331
						12783	9									
05	0 W	55506	-0-	55506 B	481405	427	1	45107	2	N	9065	8865	1	15	8	516
						9972	9									
06	0 W	54728	-0-	54728 B	536133	510	1	44246	2	Y	9065	6282	0	2880	1	419
						9972	9									
07	0 W	53624	-0-	53624 B	589757	527	1	44381	2	Y	7924	7927	0	176	1	240
						8716	9									
08	0 W	57022	-0-	57022 B	646779	494	1	49092	2	Y	6760	6506	0	243	1	240
						7436	9					11	8			
*09	706205 X	59426	-0-	-646779 B	-0-	510	1	51845	2	Y	6428	6430	0	168	1	70
						7071	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

04	34860 X	23008	-0-	-11852 B	-0-	510	1	21053	2	Y	1314	1311	0	3	8	140
						1445	9									
05	30876 X	22171	-0-	-8705 B	-0-	527	1	20063	2	Y	1437	1436	0	1	8	140
						1581	9									
06	26820 X	20275	-0-	-6545 B	-0-	510	1	18411	2	Y	1231	1231	0			140
						1354	9									
07	27001 X	19796	-0-	-7205 B	-0-	527	1	17897	2	Y	1247	1247	0			140
						1372	9									
08	24738 X	18821	-0-	-5917 B	-0-	527	1	16928	2	Y	1242	1241	0	1	8	140
						1366	9									
09	23010 X	17459	-0-	-5551 B	-0-	499	1	15702	2	Y	1144	1143	0	1	8	140
						1258	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

04	27840 X	21133	-0-	-6707 B	-0-	510	1	19393	2	Y	1118	1118	0			128
						1230	9									
05	24955 X	20831	-0-	-4124 B	-0-	527	1	18953	2	Y	1228	1227	0	1	8	128
						1351	9									
06	24150 X	19476	-0-	-4674 B	-0-	510	1	17797	2	Y	1063	1063	0			128
						1169	9									
07	23653 X	19365	-0-	-4288 B	-0-	527	1	17586	2	Y	1138	1137	0	1	8	128
						1252	9									
08	22878 X	18944	-0-	-3934 B	-0-	527	1	17220	2	Y	1088	1087	0	1	8	128
						1197	9									
09	21120 X	17766	-0-	-3354 B	-0-	497	1	16188	2	Y	983	982	0	1	8	128
						1081	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128100	X	15628	-0-	-112472 B	-0-	1033	1	13274	2	Y	1201	1113	1			243
							1321	9									
05	19468	X	14705	-0-	-4763 B	-0-	1061	1	12412	2	Y	1120	1124	1	5	8	234
							1232	9									
06	18000	X	13368	-0-	-4632 B	-0-	988	1	11305	2	Y	977	931	1			280
							1075	9									
07	18600	X	13367	-0-	-5233 B	-0-	917	1	11386	2	Y	967	932	1			315
							1064	9									
08	17329	X	10041	-0-	-7288 B	-0-	1028	1	8245	2	Y	698	726	1			287
							768	9									
09	15630	X	1251	-0-	-14379 B	-0-	81	1	1025	2	Y	132	187	1			232
							145	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99660	X	32141	-0-	-67519 B	-0-	497	1	30221	2	Y	1294	1292	1	4	8	160
							1423	9									
05	45322	X	31572	-0-	-13750 B	-0-	527	1	29598	2	Y	1315	1270	1	1	8	204
							1447	9									
06	41280	X	28154	-0-	-13126 B	-0-	510	1	26421	2	Y	1112	903	1			413
							1223	9									
07	42656	X	27336	-0-	-15320 B	-0-	527	1	25628	2	Y	1074	954	1			533
							1181	9									
08	36921	X	25668	-0-	-11253 B	-0-	527	1	24056	2	Y	986	1325	1	1	8	193
							1085	9									
09	32130	X	23304	-0-	-8826 B	-0-	510	1	21749	2	Y	950	775	1	1	8	367
							1045	9									

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
04	709379	X	45629	-0-	-663750 B	-0-	504	1	31352	2	Y	12521	12520	0	1	8	124
							13773	9									
05	56916	X	42356	-0-	-14560 B	-0-	480	1	28809	2	Y	11879	11878	0			125
							13067	9									
06	55080	X	42793	-0-	-12287 B	-0-	510	1	29730	2	Y	11412	11412	0			125
							12553	9									
07	56916	X	42125	-0-	-14791 B	-0-	527	1	28112	2	Y	12260	12254	0			131
							13486	9									
08	52421	X	35842	-0-	-16579 B	-0-	485	1	23920	2	Y	10397	10008	0	390	1	126
							11437	9					4	8			
09	45630	X	25971	-0-	-19659 B	-0-	380	1	17905	2	Y	6987	6985	0			128
							7686	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	19072	-0-	19072 B	41290	504	1	16860	2	Y	1553	1523	0			73
							1708	9									
05	0	W	18266	-0-	18266 B	59556	527	1	15942	2	Y	1634	1633	0	1	8	73
							1797	9									
06	0	W	16281	-0-	16281 B	75837	510	1	14207	2	Y	1422	1422	0			73
							1564	9									
07	0	W	14490	-0-	14490 B	90327	527	1	12519	2	Y	1313	338	0	760	1	288
							1444	9									
08	0	W	13196	-0-	13196 B	103523	527	1	11384	2	Y	1168	1145	1	4	8	307
							1285	9									
09	0	W	11747	-0-	11747 B	115270	510	1	10054	2	Y	1075	1130	1	3	8	249
							1183	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167585	X	83133	-0-	-1084452 B	-0-	510	1	74878	2	Y	7041	7035	0	6	8	92
							7745	9									
05	86490	X	82292	-0-	-4198 B	-0-	527	1	74333	2	Y	6756	6748	0	9	8	91
							7432	9									
06	83700	X	76102	-0-	-7598 B	-0-	510	1	68640	2	Y	6320	3450	0	2493	1	468
							6952	9									
07	86490	X	73700	-0-	-12790 B	-0-	527	1	66132	2	Y	6401	6337	1			532
							7041	9									
08	86490	X	32914	-0-	-53576 B	-0-	238	1	29661	2	Y	2741	3023	1	1	8	249
							3015	9									
09	83130	X	51362	-0-	-31768 B	-0-	455	1	46372	2	Y	4123	3835	0	387	1	147
							4535	9					3	8			

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

04	127992	X	6949	-0-	-121043 B	-0-	870	1	5565	2	Y	467	545	1			82
							514	9									
05	9920	X	7023	-0-	-2897 B	-0-	899	1	5644	2	Y	436	385	1			133
							480	9									
06	9600	X	6646	-0-	-2954 B	-0-	870	1	5352	2	Y	385	377	1			141
							424	9									
07	8401	X	7328	-0-	-1073 B	-0-	899	1	6029	2	Y	364	348	1			157
							400	9									
08	7626	X	6783	-0-	-843 B	-0-	899	1	5500	2	Y	349	388	1			118
							384	9									
09	6960	X	6816	-0-	-144 B	-0-	870	1	5575	2	Y	337	182	1			273
							371	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

04	0	W	40927	-0-	40927 B	40927	503	1	34042	2	Y	5802	5791	0	9	8	163
							6382	9									
05	74971	X	34044	-0-	-40927 B	-0-	438	1	28275	2	Y	4846	4813	0	23	8	173
							5331	9									
06	60600	X	41115	-0-	-19485 B	-0-	510	1	34041	2	Y	5967	5841	0	181	1	118
							6564	9									
07	52855	X	47585	-0-	-5270 B	-0-	527	1	40187	2	Y	6246	6246	0			118
							6871	9									
08	52855	X	37999	-0-	-14856 B	-0-	506	1	31761	2	Y	5211	4863	0	191	1	265
							5732	9					10	8			
09	41130	X	33991	-0-	-7139 B	-0-	510	1	28148	2	Y	4848	4846	0	180	1	85
							5333	9					2	8			

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

04	0	W	90999	-0-	90999 B	930383	509	1	81851	2	Y	7854	7845	0	9	8	127
							8639	9									
05	0	W	76722	-0-	76722 B	1007105	498	1	68657	2	Y	6879	6874	0	5	8	127
							7567	9									
06	1086797	X	79692	-0-	-1007105 B	-0-	510	1	71857	2	Y	6659	6027	0	673	1	86
							7325	9									
07	104408	X	78171	-0-	-26237 B	-0-	527	1	70653	2	Y	6355	6355	0			86
							6991	9									
08	101432	X	75772	-0-	-25660 B	-0-	527	1	68333	2	Y	6284	6281	0	3	8	86
							6912	9									
09	90990	X	74414	-0-	-16576 B	-0-	509	1	67524	2	Y	5801	5797	0	4	8	86
							6381	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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
04	91170	X	53794	-0-	-37376 B	-0-	504	1	41170	2	Y	11018	11015	0	3	8	73
							12120	9									
05	94209	X	45533	-0-	-48676 B	-0-	481	1	34512	2	Y	9582	9582	0			73
							10540	9									
06	79530	X	19858	-0-	-59672 B	-0-	275	1	14797	2	Y	4351	4204	0			220
							4786	9									
07	76229	X	22469	-0-	-53760 B	-0-	297	1	16981	2	Y	4719	4727	0			212
							5191	9									
08	65472	X	20132	-0-	-45340 B	-0-	281	1	15157	2	Y	4267	4256	0	11	8	212
							4694	9									
09	53790	X	34667	-0-	-19123 B	-0-	510	1	26266	2	Y	7174	7183	0	164	1	37
							7891	9					2	8			

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132690	X	23200	-0-	-109490 B	-0-	510	1	21696	2	Y	904	902	0	2	8	115
							994	9									
05	31434	X	21893	-0-	-9541 B	-0-	527	1	20430	2	Y	851	849	0	2	8	115
							936	9									
06	30420	X	19662	-0-	-10758 B	-0-	510	1	18253	2	Y	817	816	0	1	8	115
							899	9									
07	31434	X	19483	-0-	-11951 B	-0-	1353	1	17320	2	Y	736	731	0	5	8	115
							810	9									
08	26939	X	18648	-0-	-8291 B	-0-	1366	1	16489	2	Y	721	720	0	1	8	115
							793	9									
09	23190	X	17131	-0-	-6059 B	-0-	1323	1	15164	2	Y	585	582	0	3	8	115
							644	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
04	116010	X	30218	-0-	-85792 B	-0-	503	1	26657	2	Y	2780	2699	1	1	8	507
							3058	9									
05	37231	X	25723	-0-	-11508 B	-0-	423	1	22878	2	Y	2202	1132	0	1164	1	413
							2422	9									
06	36030	X	29015	-0-	-7015 B	-0-	510	1	25824	2	Y	2437	1902	0	563	1	385
							2681	9									
07	35092	X	29450	-0-	-5642 B	-0-	527	1	26356	2	Y	2334	1740	0	776	1	203
							2567	9									
08	34224	X	25947	-0-	-8277 B	-0-	493	1	22783	2	Y	2428	410	0	1481	1	735
							2671	9					5	8			
09	30210	X	24503	-0-	-5707 B	-0-	510	1	21672	2	Y	2110	2630	1	2	8	213
							2321	9									

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
04	447133	X	64185	-0-	-382948 B	-0-	510	1	58287	2	N	4898	5259	1	11	8	450
							5388	9									
05	57309	X	57309	-0-	-0- B	-0-	527	1	52295	2	N	4079	3974	1	3	8	552
							4487	9									
06	55110	X	45307	-0-	-9803 B	-0-	477	1	41344	2	N	3169	3004	1			717
							3486	9									
07	56947	X	41274	-0-	-15673 B	-0-	527	1	37658	2	N	2808	3160	1			365
							3089	9									
08	56947	X	34027	-0-	-22920 B	-0-	516	1	31017	2	N	2267	2249	1	1	8	382
							2494	9									
09	55110	X	30354	-0-	-24756 B	-0-	488	1	27558	2	N	2098	2115	1	4	8	361
							2308	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139890	X	1802	-0-	-138088 B	-0-	63	1	1506	2	Y	212					365
							233	9									
05	56699	X	17611	-0-	-39088 B	-0-	512	1	14760	2	Y	2126	1937	0	367	1	187
							2339	9									
06	54870	X	3511	-0-	-51359 B	-0-	107	1	2936	2	Y	425	425	0			187
							468	9									
07	49972	X	-0-	-0-	-49972 B	-0-					Y	-0-					187
08	17608	X	5158	-0-	-12450 B	-0-	147	1	4197	2	Y	740	383	0	189	1	354
							814	9					1	8			
09	17040	X	12567	-0-	-4473 B	-0-	508	1	9972	2	Y	1897	508	0	1338	1	398
							2087	9					7	8			

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
04	66480	X	32799	-0-	-33681 B	-0-	510	1	28670	2	Y	3290	3286	0	4	8	38
							3619	9									
05	46748	X	31223	-0-	-15525 B	-0-	527	1	27341	2	Y	3050	3049	0	1	8	38
							3355	9									
06	44370	X	27196	-0-	-17174 B	-0-	510	1	23691	2	Y	2723	2457	0	183	1	121
							2995	9									
07	40393	X	26867	-0-	-13526 B	-0-	527	1	23237	2	Y	2821	2821	0			121
							3103	9									
08	36890	X	25143	-0-	-11747 B	-0-	527	1	21945	2	Y	2428	2427	0	1	8	121
							2671	9									
09	32790	X	21813	-0-	-10977 B	-0-	508	1	18923	2	Y	2165	2157	0	3	8	126
							2382	9									

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67290	X	8078	-0-	-59212 B	-0-	510	1	7307	2	N	237	193	1			254
							261	9									
05	11377	X	8075	-0-	-3302 B	-0-	527	1	7278	2	N	245	375	1			124
							270	9									
06	9810	X	7576	-0-	-2234 B	-0-	510	1	6815	2	N	228	192	1			160
							251	9									
07	9517	X	6805	-0-	-2712 B	-0-	527	1	6063	2	N	195	201	1			154
							215	9									
08	8866	X	7519	-0-	-1347 B	-0-	527	1	6761	2	N	210	185	1	1	8	178
							231	9									
09	8070	X	6713	-0-	-1357 B	-0-	510	1	5990	2	N	194	193	1	1	8	178
							213	9									

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	14660	-0-	-43600 B	-0-	1010	1	12514	2	Y	1033	1114	1			280
							1136	9									
05	17794	X	14684	-0-	-3110 B	-0-	1124	1	12365	2	Y	1086	1089	1	3	8	274
							1195	9									
06	17640	X	9617	-0-	-8023 B	-0-	1193	1	7372	2	Y	956	940	1			290
							1052	9									
07	18228	X	9909	-0-	-8319 B	-0-	1252	1	7601	2	Y	960	1082	1			168
							1056	9									
08	18228	X	11709	-0-	-6519 B	-0-	1252	1	9439	2	Y	925	834	1	1	8	258
							1018	9									
09	14670	X	10505	-0-	-4165 B	-0-	1208	1	8323	2	Y	885	751	1	1	8	391
							974	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63090	X	8073	-0-	-55017	B	-0-	1298	1	6452	2	Y	294	366	1	2	8	148
								323	9									
05	7824	X	7824	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	6139	2	Y	292	188	1			252
								321	9									
06	8700	X	8570	-0-	-130	B	-0-	1320	1	6964	2	Y	260	362	1			150
								286	9									
07	8835	X	8374	-0-	-461	B	-0-	1362	1	6734	2	Y	253	175	1			228
								278	9									
08	8587	X	8169	-0-	-418	B	-0-	1364	1	6535	2	Y	245	360	1	1	8	112
								270	9									
09	8580	X	7093	-0-	-1487	B	-0-	1314	1	5515	2	Y	240	178	1	1	8	173
								264	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

04	483054	X	12431	-0-	-470623	B	-0-	1065	1	9453	2	Y	1739	1687	1			387
								1913	9									
05	15469	X	10716	-0-	-4753	B	-0-	1203	1	7662	2	Y	1683	1883	1			187
								1851	9									
06	16110	X	9630	-0-	-6480	B	-0-	1143	1	6842	2	Y	1495	1410	1			272
								1645	9									
07	16647	X	9832	-0-	-6815	B	-0-	1244	1	6910	2	Y	1525	1562	1			235
								1678	9									
08	16647	X	11117	-0-	-5530	B	-0-	1247	1	8194	2	Y	1524	1485	1			274
								1676	9									
09	12420	X	9108	-0-	-3312	B	-0-	1212	1	6409	2	Y	1352	1298	1	1	8	327
								1487	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

04	0	W	8081	-0-	8081	B	307129	506	1	6384	2	Y	1083	1129	1	1	8	203
								1191	9									
05	0	W	8493	-0-	8493	B	315622	527	1	6774	2	Y	1084	1109	1	4	8	174
								1192	9									
06	0	W	9299	-0-	9299	B	324921	996	1	7477	2	Y	751	752	1			173
								826	9									
07	0	W	10027	-0-	10027	B	334948	1364	1	7542	2	Y	1019	860	1			332
								1121	9									
*08	344118	X	9170	-0-	-334948	B	-0-	1357	1	6790	2	Y	930	930	1	4	8	328
								1023	9									
09	9300	X	8454	-0-	-846	B	-0-	1303	1	6214	2	Y	852	847	1	5	8	328
								937	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

04	593616	X	10775	-0-	-582841	B	-0-	510	1	8556	2	Y	1554	1474	1			392
								1709	9									
05	12152	X	11568	-0-	-584	B	-0-	527	1	9340	2	Y	1546	1676	1			262
								1701	9									
06	14616	X	14616	-0-	-0-	B	-0-	506	1	9756	2	Y	1274	1337	1			199
								2953	5	1401	9							
07	11780	X	10319	-0-	-1461	B	-0-	527	1	5422	2	Y	1151	956	1			394
								3104	5	1266	9							
08	11780	X	10923	-0-	-857	B	-0-	527	1	8492	2	Y	1324	1473	1			245
								448	5	1456	9							
09	14610	X	8119	-0-	-6491	B	-0-	510	1	6370	2	Y	1126	947	1	1	8	423
								1239	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72360	X	10834	-0-	-61526 B	-0-	506	1	7603	2	Y	2477	1883	0	388	1	237
							2725	9					4	8			
05	46004	X	8059	-0-	-37945 B	-0-	527	1	5391	2	Y	1946	1909	0	176	1	95
							2141	9					3	8			
06	44520	X	6105	-0-	-38415 B	-0-	510	1	3722	2	Y	1703	1703	0			95
							1873	9									
07	46004	X	5341	-0-	-40663 B	-0-	516	1	3024	2	Y	1637	1637	0			95
							1801	9									
08	21173	X	3261	-0-	-17912 B	-0-	395	1	1875	2	Y	901	886	0			110
							991	9									
09	10830	X	48	-0-	-10782 B	-0-	48	1			Y	-0-					110

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	2160712	X	114468	-0-	-2046244 B	-0-	510	1	101527	2	Y	11301	11294	0	7	8	231
							12431	9									
05	111306	X	111306	-0-	-0- B	-0-	506	1	99109	2	Y	10628	10623	0	5	8	231
							11691	9									
06	106283	X	106283	-0-	-0- B	-0-	509	1	95059	2	Y	9741	9741	0			231
							10715	9									
07	105005	X	105005	-0-	-0- B	-0-	514	1	93825	2	Y	9696	9696	0			231
							10666	9									
*08	104770	X	104770	-0-	-0- B	-0-	520	1	93501	2	Y	9772	9770	0	2	8	231
							10749	9									
09	100050	X	97210	-0-	-2840 B	-0-	507	1	86582	2	Y	9201	9190	0	8	8	234
							10121	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	53190	X	2046	-0-	-51144 B	-0-	510	1	1536	9	Y	1396	1283	1			321
05	9734	X	4487	-0-	-5247 B	-0-	527	1	2447	2	Y	1375	1312	1	1	8	383
							1513	9									
06	9420	X	7891	-0-	-1529 B	-0-	492	1	6022	2	Y	1252	1291	1			344
							1377	9									
07	8897	X	6436	-0-	-2461 B	-0-	527	1	4733	2	Y	1069	1215	1			198
							1176	9									
08	8897	X	7378	-0-	-1519 B	-0-	516	1	5572	2	Y	1173	1109	1			262
							1290	9									
09	7890	X	4512	-0-	-3378 B	-0-	510	1	2957	2	Y	950	951	1	1	8	260
							1045	9									

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	95640	X	77534	-0-	-18106 B	-0-	510	1	66333	2	Y	9719	9714	0	5	8	145
							10691	9									
05	98828	X	85463	-0-	-13365 B	-0-	527	1	73372	2	Y	10513	10511	0	2	8	145
							11564	9									
*06	81690	X	78386	-0-	-3304 B	-0-	510	1	67821	2	Y	9141	8213	0	912	1	160
							10055	9					1	8			
*07	80104	X	78225	-0-	-1879 B	-0-	527	1	68604	2	Y	8267	8231	0	36	8	160
							9094	9									
*08	85467	X	73377	-0-	-12090 B	-0-	527	1	62895	2	Y	9050	9046	0	4	8	160
							9955	9									
09	82710	X	61356	-0-	-21354 B	-0-	510	1	55804	2	Y	4584	4225	0	4	8	515
							5042	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77760 X	46363	-0-	-31397 B	-0-	484	1	42296	2	Y	3257	3220	0	4	8	318
						3583	9									
05	80352 X	46996	-0-	-33356 B	-0-	524	1	43644	2	Y	2571	2568	0	3	8	318
						2828	9									
06	51570 X	40997	-0-	-10573 B	-0-	485	1	37853	2	Y	2417	2417	0			318
						2659	9									
07	53134 X	40507	-0-	-12627 B	-0-	527	1	37425	2	Y	2323	2323	0			318
						2555	9									
08	47895 X	41124	-0-	-6771 B	-0-	527	1	37998	2	Y	2363	2361	0	2	8	318
						2599	9									
*09	51575 X	51575	-0-	-0- B	-0-	510	1	48058	2	Y	2734	2729	0	5	8	318
						3007	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

04	455284 X	12646	-0-	-442638 B	-0-	504	1	10512	2	Y	1482	1481	0	1	8	64
						1630	9									
05	49941 X	12092	-0-	-37849 B	-0-	527	1	10112	2	Y	1321	1321	0			64
						1453	9									
06	13830 X	11479	-0-	-2351 B	-0-	510	1	9483	2	Y	1351	1351	0			64
						1486	9									
07	14291 X	10841	-0-	-3450 B	-0-	527	1	8911	2	Y	1275	1275	0			64
						1403	9									
08	14291 X	9813	-0-	-4478 B	-0-	527	1	8035	2	Y	1137	1137	0			64
						1251	9									
09	12660 X	8858	-0-	-3802 B	-0-	485	1	7251	2	Y	1020	876	0	1	8	207
						1122	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

04	522910 X	15537	-0-	-507373 B	-0-	506	1	12649	2	Y	2165	2162	0	3	8	123
						2382	9									
05	47430 X	15061	-0-	-32369 B	-0-	527	1	12611	2	Y	1748	1748	0			123
						1923	9									
06	35520 X	13787	-0-	-21733 B	-0-	509	1	11339	2	Y	1763	1763	0			123
						1939	9									
07	17422 X	13209	-0-	-4213 B	-0-	527	1	10536	2	Y	1951	1951	0			123
						2146	9									
08	17422 X	12753	-0-	-4669 B	-0-	527	1	10297	2	Y	1754	1754	0			123
						1929	9									
09	15540 X	11484	-0-	-4056 B	-0-	483	1	9198	2	Y	1639	1468	0	4	8	290
						1803	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

04	74424 X	74424	-0-	-0- B	-0-	510	1	61066	2	Y	11680	11965	1	5	8	723
						12848	9									
05	61354 X	61354	-0-	-0- B	-0-	527	1	50377	2	Y	9500	9531	1	3	8	689
						10450	9									
06	53008 X	53008	-0-	-0- B	-0-	505	1	44221	2	Y	7529	5925	0	2116	1	177
						8282	9									
07	59303 X	50238	-0-	-9065 B	-0-	527	1	42069	2	Y	6947	6947	0			177
						7642	9									
08	59303 X	44842	-0-	-14461 B	-0-	527	1	37736	2	Y	5981	5980	0	1	8	177
						6579	9									
09	57390 X	38713	-0-	-18677 B	-0-	508	1	32367	2	Y	5307	5305	0	2	8	177
						5838	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148440	X	16628	-0-	-131812 B	-0-	1212	1	14094	2	Y	1202	1119	1			445
							1322	9									
05	153388	X	16258	-0-	-137130 B	-0-	1197	1	13853	2	Y	1098	1307	1	7	8	229
							1208	9									
06	21150	X	14187	-0-	-6963 B	-0-	1208	1	11893	2	Y	987	948	1			268
							1086	9									
07	20801	X	13434	-0-	-7367 B	-0-	1182	1	11155	2	Y	997	1041	1			224
							1097	9									
08	19344	X	13825	-0-	-5519 B	-0-	1243	1	11573	2	Y	917	940	1	1	8	200
							1009	9									
09	16620	X	13057	-0-	-3563 B	-0-	1159	1	10962	2	Y	851	691	1			360
							936	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66904	X	66904	-0-	-0- B	-0-	495	1	54726	2	Y	10621	10582	0	7	8	110
							11683	9									
05	69104	X	69104	-0-	-0- B	-0-	522	1	56261	2	Y	11201	11197	0	4	8	110
							12321	9									
06	63171	X	63171	-0-	-0- B	-0-	510	1	51399	2	Y	10238	9241	0	1023	1	84
							11262	9									
07	65007	X	64610	-0-	-397 B	-0-	527	1	52790	2	Y	10266	10266	0			84
							11293	9									
08	65007	X	59738	-0-	-5269 B	-0-	527	1	48594	2	Y	9652	9647	0	5	8	84
							10617	9									
09	62910	X	53529	-0-	-9381 B	-0-	506	1	45194	2	Y	7117	7111	0	6	8	84
							7829	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49200	X	7604	-0-	-41596 B	-0-	844	1	6257	2	Y	457	362	1			347
							503	9									
05	50840	X	6910	-0-	-43930 B	-0-	886	1	5551	2	Y	430	562	1			215
							473	9									
06	49200	X	5913	-0-	-43287 B	-0-	870	1	4646	2	Y	361	181	1			395
							397	9									
07	8928	X	5657	-0-	-3271 B	-0-	899	1	4362	2	Y	360	538	1			217
							396	9									
08	8649	X	5729	-0-	-2920 B	-0-	899	1	4476	2	Y	322	187	1	3	8	349
							354	9									
09	7590	X	5149	-0-	-2441 B	-0-	867	1	3945	2	Y	306	385	1			270
							337	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88110	X	62679	-0-	-25431 B	-0-	510	1	54699	2	Y	6791	6783	0	8	8	153
							7470	9									
05	91047	X	63173	-0-	-27874 B	-0-	527	1	55539	2	Y	6461	6458	0	3	8	153
							7107	9									
06	88110	X	56875	-0-	-31235 B	-0-	510	1	50092	2	Y	5703	5701	0	2	8	153
							6273	9									
07	68913	X	54571	-0-	-14342 B	-0-	527	1	47968	2	Y	5524	5512	0	12	8	153
							6076	9									
08	68913	X	50120	-0-	-18793 B	-0-	527	1	43850	2	Y	5221	5221	0			153
							5743	9									
09	62670	X	43934	-0-	-18736 B	-0-	510	1	38097	2	Y	4843	4658	0	5	8	333
							5327	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75930	X	62991	-0-	-12939 B	-0-	510	1	51824	2	Y	9688	9683	0	5	8	108
							10657	9									
05	78461	X	61011	-0-	-17450 B	-0-	527	1	50660	2	Y	8931	8931	0			108
							9824	9									
06	75930	X	53127	-0-	-22803 B	-0-	510	1	43466	2	Y	8319	4507	0	3197	1	723
							9151	9									
07	71610	X	48227	-0-	-23383 B	-0-	527	1	38728	2	Y	8156	8486	1			393
							8972	9									
08	69285	X	13422	-0-	-55863 B	-0-	181	1	10767	2	Y	2249	110	0	2261	1	270
							2474	9					1	8			
09	63000	X	48763	-0-	-14237 B	-0-	503	1	40433	2	Y	7115	7109	0	6	8	270
							7827	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196950	X	35133	-0-	-161817 B	-0-	510	1	32926	2	Y	1543	1465	1	8	8	197
							1697	9									
05	203515	X	33595	-0-	-169920 B	-0-	526	1	31473	2	Y	1451	1370	1	5	8	273
							1596	9									
06	196950	X	30224	-0-	-166726 B	-0-	510	1	28351	2	Y	1239	1274	1			238
							1363	9									
07	44671	X	29465	-0-	-15206 B	-0-	527	1	27627	2	Y	1192	1093	1			337
							1311	9									
08	39308	X	27955	-0-	-11353 B	-0-	527	1	26215	2	Y	1103	1309	1	2	8	129
							1213	9									
09	35130	X	25409	-0-	-9721 B	-0-	506	1	23740	2	Y	1057	750	1	2	8	434
							1163	9									

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69180	X	52339	-0-	-16841 B	-0-	492	1	45224	2	Y	6021	5997	0	4	8	195
							6623	9									
05	71486	X	52105	-0-	-19381 B	-0-	527	1	45231	2	Y	5770	5769	0	1	8	195
							6347	9									
06	69180	X	45122	-0-	-24058 B	-0-	510	1	38860	2	Y	5229	2869	0	2236	1	319
							5752	9									
07	65069	X	41170	-0-	-23899 B	-0-	527	1	35001	2	Y	5129	4913	1			535
							5642	9									
08	60357	X	12383	-0-	-47974 B	-0-	206	1	10481	2	Y	1542	51	0	1697	1	326
							1696	9					3	8			
09	52350	X	33558	-0-	-18792 B	-0-	503	1	29228	2	Y	3479	3475	0	187	1	139
							3827	9					4	8			

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113100	X	23987	-0-	-89113 B	-0-	510	1	22672	2	Y	732	728	0	4	8	132
							805	9									
05	116870	X	23070	-0-	-93800 B	-0-	527	1	21780	2	Y	694	672	0	6	8	148
							763	9									
06	113100	X	20505	-0-	-92595 B	-0-	510	1	19089	2	Y	824	744	1			228
							906	9									
07	29357	X	20041	-0-	-9316 B	-0-	527	1	18633	2	Y	801	723	1			306
							881	9									
08	26908	X	18933	-0-	-7975 B	-0-	527	1	17580	2	Y	751	851	1			206
							826	9									
09	24000	X	17445	-0-	-6555 B	-0-	510	1	16126	2	Y	735	752	1	1	8	188
							809	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94350 X	15445	-0-	-78905 B	-0-	510	1	13351	2	Y	1440	1440	0			62
						1584	9									
05	97495 X	14564	-0-	-82931 B	-0-	527	1	12377	2	Y	1509	1178	0	176	1	217
						1660	9									
06	94350 X	12485	-0-	-81865 B	-0-	672	1	10240	2	Y	1430	1417	1			230
						1573	9									
07	15965 X	10346	-0-	-5619 B	-0-	1332	1	7584	2	Y	1300	1279	1			251
						1430	9									
08	17236 X	12174	-0-	-5062 B	-0-	1364	1	9424	2	Y	1260	1327	1	2	8	182
						1386	9									
09	15450 X	10676	-0-	-4774 B	-0-	1233	1	8138	2	Y	1186	1312	1	1	8	55
						1305	9									

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

04	76110 X	66277	-0-	-9833 B	-0-	510	1	58466	2	Y	6637	6631	0	6	8	106
						7301	9									
05	78647 X	65747	-0-	-12900 B	-0-	527	1	58293	2	Y	6297	6295	0	2	8	106
						6927	9									
06	76110 X	60638	-0-	-15472 B	-0-	510	1	53989	2	Y	5581	5581	0			106
						6139	9									
07	68479 X	59852	-0-	-8627 B	-0-	527	1	53096	2	Y	5663	5663	0			106
						6229	9									
08	68479 X	58095	-0-	-10384 B	-0-	527	1	51542	2	Y	5478	5476	0	2	8	106
						6026	9									
09	66270 X	57139	-0-	-9131 B	-0-	510	1	50501	2	Y	5571	5321	0	3	8	353
						6128	9									

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

04	63057 X	63057	-0-	-0- B	-0-	507	1	55531	2	Y	6381	6379	0	2	8	225
						7019	9									
05	58661 X	58661	-0-	-0- B	-0-	524	1	51801	2	Y	5760	5759	0	1	8	225
						6336	9									
06	52446 X	52446	-0-	-0- B	-0-	507	1	46547	2	Y	4902	4902	0			225
						5392	9									
07	51009 X	51009	-0-	-0- B	-0-	527	1	45259	2	Y	4748	4748	0			225
						5223	9									
*08	46911 X	46911	-0-	-0- B	-0-	527	1	41458	2	Y	4478	4475	0	3	8	225
						4926	9									
*09	42077 X	42077	-0-	-0- B	-0-	507	1	37067	2	Y	4094	3916	0	2	8	401
						4503	9									

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

04	82500 X	12119	-0-	-70381 B	-0-	510	1	9920	2	Y	1535	1516	1			310
						1689	9									
05	85250 X	11795	-0-	-73455 B	-0-	527	1	9666	2	Y	1456	1451	1	1	8	314
						1602	9									
06	82500 X	10932	-0-	-71568 B	-0-	510	1	8991	2	Y	1301	1303	1			312
						1431	9									
07	15221 X	10566	-0-	-4655 B	-0-	527	1	8649	2	Y	1264	1221	1			355
						1390	9									
08	13826 X	9670	-0-	-4156 B	-0-	516	1	8002	2	Y	1047	1242	1	36	5	123
						1152	9					1	8			
09	12120 X	8701	-0-	-3419 B	-0-	510	1	7015	2	Y	1069	940	1			252
						1176	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114900	X	59922	-0-	-54978 B	-0-	509	1	55380	2	Y	3666	3660	0	6	8	132
							4033	9									
05	118730	X	57179	-0-	-61551 B	-0-	527	1	52883	2	Y	3426	3425	0	1	8	132
							3769	9									
06	114900	X	5345	-0-	-109555 B	-0-	52	1	4952	2	Y	310	310	0			132
							341	9									
07	118730	X	36765	-0-	-81965 B	-0-	343	1	33643	2	Y	2526	2108	1			550
							2779	9									
08	67115	X	51490	-0-	-15625 B	-0-	527	1	47292	2	Y	3337	471	0	3210	1	202
							3671	9					4	8			
09	59910	X	46798	-0-	-13112 B	-0-	505	1	43154	2	Y	2854	2808	0	6	8	242
							3139	9									

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97110	X	71326	-0-	-25784 B	-0-	510	1	59104	2	Y	10647	10637	0	10	8	81
							11712	9									
05	100347	X	69998	-0-	-30349 B	-0-	527	1	58082	2	Y	10354	10351	0	3	8	81
							11389	9									
06	97110	X	62963	-0-	-34147 B	-0-	510	1	52577	2	Y	8978	4983	0	3206	1	870
							9876	9									
07	100347	X	59410	-0-	-40937 B	-0-	527	1	48816	2	Y	9152	9454	1			568
							10067	9									
08	76570	X	34388	-0-	-42182 B	-0-	306	1	28407	2	Y	5159	5625	1	5	8	97
							5675	9									
09	71340	X	42373	-0-	-28967 B	-0-	453	1	35286	2	Y	6031	5563	0	387	1	174
							6634	9					4	8			

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65880	X	10029	-0-	-55851 B	-0-	1184	1	7779	2	Y	969	1141	1			123
							1066	9									
05	68076	X	10207	-0-	-57869 B	-0-	1231	1	7955	2	Y	928	734	1			317
							1021	9									
06	65880	X	10938	-0-	-54942 B	-0-	1210	1	8836	2	Y	811	936	1			192
							892	9									
07	68076	X	10451	-0-	-57625 B	-0-	1249	1	8308	2	Y	813	551	1			454
							894	9									
08	13950	X	9654	-0-	-4296 B	-0-	1249	1	7580	2	Y	750	945	1			259
							825	9									
09	10950	X	9181	-0-	-1769 B	-0-	1204	1	7171	2	Y	733	766	1	1	8	225
							806	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66480	X	39310	-0-	-27170 B	-0-	492	1	35550	2	Y	2971	2965	0	6	8	114
							3268	9									
05	68696	X	-0-	-0-	-68696 B	-0-					Y	-0-					114
06	66480	X	13494	-0-	-52986 B	-0-	164	1	11916	2	Y	1285	734	1			665
							1414	9									
07	68696	X	13291	-0-	-55405 B	-0-	169	1	11609	2	Y	1375	1532	1			508
							1513	9									
08	45601	X	39986	-0-	-5615 B	-0-	527	1	34868	2	Y	4174	4335	1	7	8	340
							4591	9									
09	39300	X	28922	-0-	-10378 B	-0-	497	1	25669	2	Y	2505	2398	0	186	1	250
							2756	9					11	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	32491	-0-	32491 B	221828	506	1	23415	2	Y	7791	7791	0			220
							8570	9									
05	0	Z	23953	-0-	23953 B	245781	527	1	17304	2	Y	5565	5565	0			220
							6122	9									
06	0	Z	12095	-0-	12095 B	257876	364	1	8555	2	Y	2887	2887	0			220
							3176	9									
07	0	Z	8430	-0-	8430 B	266306	214	1	5721	2	Y	2268	1985	0	183	1	320
							2495	9									
08	0	Z	19090	-0-	19090 B	285396	527	1	13969	2	Y	4176	4174	0	2	8	320
							4594	9									
09	0	Z	14303	-0-	14303 B	299699	510	1	10423	2	Y	3064	3061	0	3	8	320
							3370	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

04	T. A.		77595	-0-	77595 B	217783	491	1	60818	2	Y	14805	13920	0	735	1	171
							16286	9					4	8			
05	0	W	68608	-0-	68608 B	286391	527	1	54255	2	Y	12569	12566	0	3	8	171
							13826	9									
06	0	W	56185	-0-	56185 B	342576	510	1	45001	2	Y	9704	9683	0			192
							10674	9									
07	0	W	48975	-0-	48975 B	391551	527	1	39222	2	Y	8387	8387	0			192
							9226	9									
08	0	W	40359	-0-	40359 B	431910	527	1	32133	2	Y	6999	6998	0	1	8	192
							7699	9									
09	0	W	32210	-0-	32210 B	464120	510	1	25587	2	Y	5557	5584	0	2	8	163
							6113	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

04	0	Z	26586	-0-	26586 B	196335	489	1	19082	2	Y	6377	6377	0			148
							7015	9									
05	0	Z	19389	-0-	19389 B	215724	527	1	13680	2	Y	4711	4710	0	1	8	148
							5182	9									
06	0	Z	11259	-0-	11259 B	226983	415	1	7730	2	Y	2831	2834	0			145
							3114	9									
07	0	Z	7057	-0-	7057 B	234040	213	1	5075	2	Y	1608	1413	0	186	1	154
							1769	9									
08	0	Z	11950	-0-	11950 B	245990	527	1	7819	2	Y	3276	3276	0			154
							3604	9									
09	0	Z	9656	-0-	9656 B	255646	510	1	6497	2	Y	2408	2373	0	1	8	188
							2649	9									

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044

04	T. A.		87794	-0-	87794 B	87794	124	1	61880	2	Y	23445	23321	0	92	1	23
							25790	9					9	8			
*05	178862	X	91068	-0-	-87794 B	-0-	12	1	63945	2	Y	24646	24634	0	23	1	-0-
							27111	9					12	8			
*06	92020	X	92020	-0-	-0- B	-0-	9	1	64135	2	Y	25342	25342	0			-0-
							27876	9									
*07	89784	X	89784	-0-	-0- B	-0-	259	1	63103	2	Y	24020	24020	0			-0-
							26422	9									
*08	84270	X	84270	-0-	-0- B	-0-	246	1	58747	2	Y	22979	22977	0	2	8	-0-
							25277	9									
*09	74717	X	74717	-0-	-0- B	-0-	231	1	52351	2	Y	20123	20119	0	4	8	-0-
							22135	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
A.J. BAKER A WELL #: 1H RRCID -> 270392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	25781	-0-	25781 B	25781	300	1	12864	2	N	11470	10749	1			721
							12617	9									
08	0	W	10483	-0-	10483 B	36264	120	1	5421	2	N	4493	5101	1	10	8	103
							4942	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-					103

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: RRCID -> 270332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12626 - 17629

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: RRCID -> 270337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

04	31170	X	20020	-0-	-11150 B	-0-	15327	3	4693	9	Y	4266	4266	1			-0-
05	28985	X	19487	-0-	-9498 B	-0-	14901	3	4586	9	Y	4169	4169	1			-0-
06	26310	X	17913	-0-	-8397 B	-0-	13842	3	4071	9	Y	3701	3701	1			-0-
07	17844	X	17844	-0-	-0- B	-0-	13808	3	4036	9	Y	3669	3669	1			-0-
08	16902	X	16902	-0-	-0- B	-0-	13032	3	3870	9	Y	3518	3518	1			-0-
09	16290	X	13047	-0-	-3243 B	-0-	10104	3	2943	9	Y	2675	2675	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

04	18570	X	15993	-0-	-2577 B	-0-	13694	3	2299	9	Y	2090	2090	1			-0-
05	18042	X	15243	-0-	-2799 B	-0-	13085	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-
06	17220	X	13809	-0-	-3411 B	-0-	11895	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
07	15221	X	13358	-0-	-1863 B	-0-	11522	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
08	15221	X	7405	-0-	-7816 B	-0-	6393	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
09	14730	X	8375	-0-	-6355 B	-0-	7192	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	81	-0-	-4239 B	-0-	63	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	4092 X	90	-0-	-4002 B	-0-	60	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	1860 X	109	-0-	-1751 B	-0-	85	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	341 X	61	-0-	-280 B	-0-	27	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

04	20400 X	18970	-0-	-1430 B	-0-	16662	3	2308	9	Y	2098	2098	1			-0-
05	21080 X	18362	-0-	-2718 B	-0-	16372	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-
06	20190 X	17192	-0-	-2998 B	-0-	15457	3	1735	9	Y	1577	1577	1			-0-
07	18848 X	17334	-0-	-1514 B	-0-	15633	3	1701	9	Y	1546	1546	1			-0-
08	18848 X	17191	-0-	-1657 B	-0-	15535	3	1656	9	Y	1505	1505	1			-0-
09	18240 X	15361	-0-	-2879 B	-0-	13896	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

04	16530 X	13625	-0-	-2905 B	-0-	12677	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
05	17081 X	14072	-0-	-3009 B	-0-	13365	3	707	9	Y	643	643	1			-0-
06	16530 X	12684	-0-	-3846 B	-0-	12183	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
07	14043 X	11957	-0-	-2086 B	-0-	11539	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	14043 X	11283	-0-	-2760 B	-0-	10584	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
09	13590 X	11092	-0-	-2498 B	-0-	10419	3	673	9	Y	612	612	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

04	20918 X	20918	-0-	-0- B	-0-	19402	3	1516	9	N	1378	1378	1			-0-
05	20611 X	20611	-0-	-0- B	-0-	19219	3	1392	9	N	1265	1265	1			-0-
06	18202 X	18202	-0-	-0- B	-0-	17242	3	960	9	N	873	873	1			-0-
07	18348 X	18348	-0-	-0- B	-0-	17415	3	933	9	N	848	848	1			-0-
08	18165 X	18165	-0-	-0- B	-0-	17270	3	895	9	N	814	814	1			-0-
*09	17227 X	17227	-0-	-0- B	-0-	16326	3	901	9	N	819	819	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

04	45360 X	38679	-0-	-6681 B	-0-	30403	3	8276	9	Y	7524	7524	1			-0-
05	45663 X	38350	-0-	-7313 B	-0-	30131	3	8219	9	Y	7472	7472	1			-0-
06	42630 X	36031	-0-	-6599 B	-0-	28358	3	7673	9	Y	6975	6975	1			-0-
07	33604 X	21106	-0-	-12498 B	-0-	16636	3	4470	9	Y	4064	4064	1			-0-
08	33622 X	33622	-0-	-0- B	-0-	26290	3	7332	9	Y	6665	6665	1			-0-
09	32520 X	9025	-0-	-23495 B	-0-	6899	3	2126	9	Y	1933	1932	1	1	8	-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

04	19290 X	15862	-0-	-3428 B	-0-	15134	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
05	19933 X	15149	-0-	-4784 B	-0-	14310	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
06	19290 X	13494	-0-	-5796 B	-0-	12903	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
07	18135 X	13076	-0-	-5059 B	-0-	12550	3	526	9	Y	478	478	1			-0-
08	18042 X	11585	-0-	-6457 B	-0-	11144	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
09	15870 X	13918	-0-	-1952 B	-0-	13353	3	565	9	Y	514	514	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

04	15450 X	13495	-0-	-1955 B	-0-	12869	3	626	9	N	569	569	1			-0-
05	15407 X	13439	-0-	-1968 B	-0-	12825	3	614	9	N	558	558	1			-0-
06	14910 X	12486	-0-	-2424 B	-0-	11930	3	556	9	N	505	505	1			-0-
07	14384 X	12487	-0-	-1897 B	-0-	11961	3	526	9	N	478	478	1			-0-
08	14167 X	12371	-0-	-1796 B	-0-	11890	3	481	9	N	437	437	1			-0-
09	13500 X	11533	-0-	-1967 B	-0-	11113	3	420	9	N	382	382	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530 X	16169	-0-	-3361 B	-0-	15525	3	644	9	Y	585	584	1	1	8	-0-
05	18817 X	16972	-0-	-1845 B	-0-	16413	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	17580 X	15105	-0-	-2475 B	-0-	14657	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	18166 X	12929	-0-	-5237 B	-0-	12541	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
08	17360 X	11363	-0-	-5997 B	-0-	10910	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
09	16410 X	11455	-0-	-4955 B	-0-	11090	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

04	31230 X	18669	-0-	-12561 B	-0-	16554	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-
05	27621 X	18306	-0-	-9315 B	-0-	16282	3	2024	9	Y	1840	1840	1			-0-
06	23820 X	16632	-0-	-7188 B	-0-	14833	3	1799	9	Y	1635	1635	1			-0-
07	18910 X	16351	-0-	-2559 B	-0-	14551	3	1800	9	Y	1636	1636	1			-0-
08	18910 X	15332	-0-	-3578 B	-0-	13663	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
09	18300 X	13169	-0-	-5131 B	-0-	11700	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

04	40710 X	30248	-0-	-10462 B	-0-	25493	3	4755	9	Y	4323	4319	1	4	8	-0-
05	41540 X	29729	-0-	-11811 B	-0-	25860	3	3869	9	Y	3517	3517	1			-0-
06	39090 X	27269	-0-	-11821 B	-0-	23494	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
07	27039 X	27039	-0-	-0- B	-0-	23551	3	3488	9	Y	3171	3171	1			-0-
08	26677 X	26677	-0-	-0- B	-0-	23358	3	3319	9	Y	3017	3017	1			-0-
09	25800 X	25178	-0-	-622 B	-0-	22132	3	3046	9	Y	2769	2769	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

04	14880 X	11884	-0-	-2996 B	-0-	11196	3	688	9	N	625	625	1			-0-
05	15376 X	12025	-0-	-3351 B	-0-	11411	3	614	9	N	558	558	1			-0-
06	14250 X	11114	-0-	-3136 B	-0-	10608	3	506	9	N	460	460	1			-0-
07	13299 X	10375	-0-	-2924 B	-0-	9914	3	461	9	N	419	419	1			-0-
08	12462 X	9331	-0-	-3131 B	-0-	8863	3	468	9	N	425	425	1			-0-
09	11880 X	9384	-0-	-2496 B	-0-	8938	3	446	9	N	405	405	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

04	15300 X	8819	-0-	-6481 B	-0-	7939	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
05	13764 X	8657	-0-	-5107 B	-0-	7798	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
06	11790 X	7882	-0-	-3908 B	-0-	7108	3	774	9	Y	704	704	1			-0-
07	8897 X	7709	-0-	-1188 B	-0-	6968	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
08	8897 X	7481	-0-	-1416 B	-0-	6767	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
09	8610 X	6896	-0-	-1714 B	-0-	6270	3	626	9	Y	569	569	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

04	23820 X	20151	-0-	-3669 B	-0-	18861	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
05	23870 X	20583	-0-	-3287 B	-0-	19337	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
06	23100 X	19255	-0-	-3845 B	-0-	18107	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
07	20708 X	19136	-0-	-1572 B	-0-	18101	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
08	20708 X	18301	-0-	-2407 B	-0-	17351	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
09	20040 X	16918	-0-	-3122 B	-0-	15999	3	919	9	Y	835	835	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

04	62370 X	55615	-0-	-6755 B	-0-	43571	3	12044	9	Y	10949	10949	1			-0-
05	64449 X	52160	-0-	-12289 B	-0-	40831	3	11329	9	Y	10299	10299	1			-0-
06	60810 X	47665	-0-	-13145 B	-0-	37454	3	10211	9	Y	9283	9283	1			-0-
07	49290 X	47545	-0-	-1745 B	-0-	37644	3	9901	9	Y	9001	9001	1			-0-
08	49290 X	18694	-0-	-30596 B	-0-	14128	3	4566	9	Y	4151	4151	1			-0-
*09	48219 X	48219	-0-	-0- B	-0-	36668	3	11551	9	Y	10501	10501	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30810 X	24709	-0-	-6101 B	-0-	19329	3	5380	9	Y	4891	4891	1			-0-
05	31837 X	24777	-0-	-7060 B	-0-	19462	3	5315	9	Y	4832	4832	1			-0-
06	30810 X	23439	-0-	-7371 B	-0-	18496	3	4943	9	Y	4494	4494	1			-0-
07	23484 X	23484	-0-	-0- B	-0-	18592	3	4892	9	Y	4447	4447	1			-0-
08	23500 X	23500	-0-	-0- B	-0-	18656	3	4844	9	Y	4404	4404	1			-0-
*09	23087 X	23087	-0-	-0- B	-0-	18433	3	4654	9	Y	4231	4231	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

04	34980 X	30861	-0-	-4119 B	-0-	24855	3	6006	9	Y	5460	5460	1			-0-
05	36146 X	27026	-0-	-9120 B	-0-	21810	3	5216	9	Y	4742	4742	1			-0-
06	34980 X	23202	-0-	-11778 B	-0-	18784	3	4418	9	Y	4016	4016	1			-0-
07	28551 X	24294	-0-	-4257 B	-0-	19722	3	4572	9	Y	4156	4156	1			-0-
08	28551 X	18287	-0-	-10264 B	-0-	14836	3	3451	9	Y	3137	3137	1			-0-
09	27630 X	21987	-0-	-5643 B	-0-	17812	3	4175	9	Y	3795	3795	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

04	28740 X	21176	-0-	-7564 B	-0-	16851	3	4325	9	Y	3932	3932	1			-0-
05	28613 X	20612	-0-	-8001 B	-0-	16410	3	4202	9	Y	3820	3820	1			-0-
06	25320 X	18998	-0-	-6322 B	-0-	15133	3	3865	9	Y	3514	3514	1			-0-
07	21143 X	21143	-0-	-0- B	-0-	16769	3	4374	9	Y	3976	3976	1			-0-
08	21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	16798	3	4595	9	Y	4177	4177	1			-0-
*09	20007 X	20007	-0-	-0- B	-0-	15759	3	4248	9	Y	3862	3862	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

04	8670 X	6382	-0-	-2288 B	-0-	5793	3	589	9	N	535	535	1			-0-
05	8959 X	6665	-0-	-2294 B	-0-	6057	3	608	9	N	553	553	1			-0-
06	8670 X	6118	-0-	-2552 B	-0-	5637	3	481	9	N	437	437	1			-0-
07	7254 X	5799	-0-	-1455 B	-0-	5369	3	430	9	N	391	391	1			-0-
08	6944 X	5535	-0-	-1409 B	-0-	4955	3	580	9	N	527	527	1			-0-
09	6450 X	5279	-0-	-1171 B	-0-	4838	3	441	9	N	401	401	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

04	68700 X	60126	-0-	-8574 B	-0-	46521	3	13605	9	Y	12368	12368	1			-0-
05	67487 X	59779	-0-	-7708 B	-0-	46373	3	13406	9	Y	12187	12187	1			-0-
06	62430 X	55378	-0-	-7052 B	-0-	43278	3	12100	9	Y	11000	11000	1			-0-
07	53889 X	53889	-0-	-0- B	-0-	42358	3	11531	9	Y	10483	10483	1			-0-
08	51668 X	51668	-0-	-0- B	-0-	40505	3	11163	9	Y	10148	10148	1			-0-
*09	52208 X	52208	-0-	-0- B	-0-	41089	3	11119	9	Y	10108	10108	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

04	18810 X	15764	-0-	-3046 B	-0-	14409	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
05	19437 X	15555	-0-	-3882 B	-0-	14225	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
06	18810 X	14245	-0-	-4565 B	-0-	13054	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
07	16306 X	13224	-0-	-3082 B	-0-	12384	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
08	16306 X	13043	-0-	-3263 B	-0-	12255	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
09	15750 X	12218	-0-	-3532 B	-0-	11522	3	696	9	Y	633	633	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

04	33690 X	28257	-0-	-5433 B	-0-	24042	3	4215	9	Y	3832	3832	1			-0-
05	34813 X	27434	-0-	-7379 B	-0-	23445	3	3989	9	Y	3626	3626	1			-0-
06	32850 X	25676	-0-	-7174 B	-0-	22192	3	3484	9	Y	3167	3167	1			-0-
07	26784 X	26201	-0-	-583 B	-0-	22784	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-
08	26784 X	24839	-0-	-1945 B	-0-	21758	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
09	25920 X	22769	-0-	-3151 B	-0-	19938	3	2831	9	Y	2574	2574	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9410	X	9410	-0-	-0- B	-0-	8942	3	468	9	N	425	425	1			-0-
05	13051	X	10233	-0-	-2818 B	-0-	9727	3	506	9	N	460	460	1			-0-
06	12360	X	7814	-0-	-4546 B	-0-	7421	3	393	9	N	357	357	1			-0-
07	12059	X	9661	-0-	-2398 B	-0-	9246	3	415	9	N	377	377	1			-0-
08	11718	X	9093	-0-	-2625 B	-0-	8715	3	378	9	N	344	344	1			-0-
09	9900	X	8855	-0-	-1045 B	-0-	8503	3	352	9	N	320	320	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

04	18810	X	14508	-0-	-4302 B	-0-	14258	3	250	9	N	227	227	1			-0-
05	19437	X	17468	-0-	-1969 B	-0-	17218	3	250	9	N	227	227	1			-0-
06	18810	X	15441	-0-	-3369 B	-0-	15246	3	195	9	N	177	177	1			-0-
07	17236	X	14018	-0-	-3218 B	-0-	13840	3	178	9	N	162	162	1			-0-
08	17453	X	12970	-0-	-4483 B	-0-	12771	3	199	9	N	181	181	1			-0-
09	16890	X	12511	-0-	-4379 B	-0-	12316	3	195	9	N	177	177	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

04	13110	X	10631	-0-	-2479 B	-0-	9571	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
05	13547	X	10367	-0-	-3180 B	-0-	9147	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
06	13110	X	8822	-0-	-4288 B	-0-	8227	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
07	11036	X	8696	-0-	-2340 B	-0-	8154	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
08	11036	X	8179	-0-	-2857 B	-0-	7664	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
09	10620	X	7753	-0-	-2867 B	-0-	7273	3	480	9	Y	436	436	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

04	0	Z	77358	-0-	77358 B	339277	67969	3	9389	9	Y	8535	8535	1			-0-
05	0	Z	70624	-0-	70624 B	409901	62141	3	8483	9	Y	7712	7712	1			-0-
06	471171	X	61270	-0-	-409901 B	-0-	54073	3	7197	9	Y	6543	6543	1			-0-
07	59818	X	59818	-0-	-0- B	-0-	52907	3	6911	9	Y	6283	6283	1			-0-
08	77965	X	57304	-0-	-20661 B	-0-	50774	3	6530	9	Y	5936	5936	1			-0-
09	75450	X	53274	-0-	-22176 B	-0-	47165	3	6109	9	Y	5554	5554	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

04	8040	X	5633	-0-	-2407 B	-0-	5389	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
05	8308	X	6265	-0-	-2043 B	-0-	6048	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
06	7983	X	7983	-0-	-0- B	-0-	7748	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
07	7579	X	7579	-0-	-0- B	-0-	7359	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	6262	X	5986	-0-	-276 B	-0-	5784	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	7980	X	5540	-0-	-2440 B	-0-	5366	3	174	9	Y	158	158	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

04	0	W	65222	-0-	65222 B	649640	57307	3	7915	9	Y	7195	7195	1			-0-
05	0	W	56866	-0-	56866 B	706506	49941	3	6925	9	Y	6295	6295	1			-0-
06	0	W	50299	-0-	50299 B	756805	44250	3	6049	9	Y	5499	5499	1			-0-
07	0	W	51360	-0-	51360 B	808165	45197	3	6163	9	Y	5603	5603	1			-0-
08	852810	X	44645	-0-	-808165 B	-0-	39313	3	5332	9	Y	4847	4847	1			-0-
09	65220	X	40808	-0-	-24412 B	-0-	35881	3	4927	9	Y	4479	4479	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

04	0	Z	78925	-0-	78925 B	247196	64047	3	14878	9	Y	13525	13525	1			-0-
05	0	Z	76187	-0-	76187 B	323383	61890	3	14297	9	Y	12997	12997	1			-0-
06	0	Z	68529	-0-	68529 B	391912	55906	3	12623	9	Y	11475	11475	1			-0-
07	458777	X	66865	-0-	-391912 B	-0-	54779	3	12086	9	Y	10987	10987	1			-0-
08	25592	X	25592	-0-	-0- B	-0-	21002	3	4590	9	Y	4173	4173	1			-0-
09	78930	X	45019	-0-	-33911 B	-0-	36375	3	8644	9	Y	7858	7858	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	14670 X	11358	-0-	-3312 B	-0-	11173	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
05	25916 X	12876	-0-	-13040 B	-0-	12694	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
06	25080 X	11282	-0-	-13798 B	-0-	11173	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
07	25916 X	10379	-0-	-15537 B	-0-	10266	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	12865 X	9952	-0-	-2913 B	-0-	9816	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	12450 X	9311	-0-	-3139 B	-0-	9183	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

04	31050 X	24412	-0-	-6638 B	-0-	23045	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
05	30876 X	23376	-0-	-7500 B	-0-	22236	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
06	27330 X	19815	-0-	-7515 B	-0-	18945	3	870	9	Y	791	791	1			-0-
07	28241 X	15845	-0-	-12396 B	-0-	15133	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
08	28241 X	16704	-0-	-11537 B	-0-	15887	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
09	24420 X	15537	-0-	-8883 B	-0-	14769	3	768	9	Y	698	698	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

04	39780 X	32063	-0-	-7717 B	-0-	27772	3	4291	9	Y	3901	3901	1			-0-
05	38936 X	32137	-0-	-6799 B	-0-	28272	3	3865	9	Y	3514	3514	1			-0-
06	35970 X	29859	-0-	-6111 B	-0-	26368	3	3491	9	Y	3174	3174	1			-0-
07	36208 X	29787	-0-	-6421 B	-0-	26370	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-
08	34782 X	28940	-0-	-5842 B	-0-	25639	3	3301	9	Y	3001	3001	1			-0-
09	32070 X	26736	-0-	-5334 B	-0-	23675	3	3061	9	Y	2783	2783	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

04	64770 X	55338	-0-	-9432 B	-0-	43894	3	11444	9	Y	10404	10404	1			-0-
05	65720 X	54830	-0-	-10890 B	-0-	43716	3	11114	9	Y	10104	10104	1			-0-
06	62700 X	3797	-0-	-58903 B	-0-	3032	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
07	62713 X	20097	-0-	-42616 B	-0-	15865	3	4232	9	Y	3847	3847	1			-0-
08	59706 X	11144	-0-	-48562 B	-0-	8861	3	2283	9	Y	2075	2075	1			-0-
09	55350 X	6241	-0-	-49109 B	-0-	4833	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

04	11610 X	6974	-0-	-4636 B	-0-	6613	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
05	9486 X	8306	-0-	-1180 B	-0-	7957	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9056	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
07	8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	8060	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
08	8308 X	7347	-0-	-961 B	-0-	7006	3	341	9	Y	310	310	1			-0-
09	9420 X	7011	-0-	-2409 B	-0-	6710	3	301	9	Y	274	274	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

04	14760 X	11309	-0-	-3451 B	-0-	10717	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
05	13950 X	9928	-0-	-4022 B	-0-	9368	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
06	11790 X	6608	-0-	-5182 B	-0-	6241	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	11687 X	9458	-0-	-2229 B	-0-	9044	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
08	11687 X	6582	-0-	-5105 B	-0-	6305	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
09	11310 X	7071	-0-	-4239 B	-0-	6739	3	332	9	Y	302	302	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

04	36750 X	25403	-0-	-11347 B	-0-	20309	3	5094	9	Y	4631	4631	1			-0-
05	36828 X	25304	-0-	-11524 B	-0-	20342	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-
06	33150 X	24357	-0-	-8793 B	-0-	19661	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
07	26660 X	24698	-0-	-1962 B	-0-	20012	3	4686	9	Y	4260	4260	1			-0-
08	26660 X	24626	-0-	-2034 B	-0-	19998	3	4628	9	Y	4207	4207	1			-0-
09	25410 X	23400	-0-	-2010 B	-0-	19012	3	4388	9	Y	3989	3989	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30720 X	21272	-0-	-9448 B	-0-	19849	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
05	28458 X	21276	-0-	-7182 B	-0-	19781	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-
06	27090 X	20981	-0-	-6109 B	-0-	19629	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
07	27993 X	20409	-0-	-7584 B	-0-	19152	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
08	24025 X	16943	-0-	-7082 B	-0-	15903	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
09	21270 X	10813	-0-	-10457 B	-0-	10094	3	719	9	Y	654	654	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

04	25497 X	25497	-0-	-0- B	-0-	23352	3	2145	9	N	1950	1950	1			-0-
05	35061 X	23730	-0-	-11331 B	-0-	21468	3	2262	9	N	2056	2056	1			-0-
06	32070 X	21572	-0-	-10498 B	-0-	19405	3	2167	9	N	1970	1970	1			-0-
07	26350 X	19799	-0-	-6551 B	-0-	17918	3	1881	9	N	1710	1710	1			-0-
08	26350 X	18168	-0-	-8182 B	-0-	16508	3	1660	9	N	1509	1509	1			-0-
09	25500 X	17254	-0-	-8246 B	-0-	15927	3	1327	9	N	1206	1206	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

04	198720 X	29164	-0-	-169556 B	-0-	23894	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
05	42904 X	32878	-0-	-10026 B	-0-	26941	3	5937	9	Y	5397	5397	1			-0-
06	40680 X	27702	-0-	-12978 B	-0-	22753	3	4949	9	Y	4499	4499	1			-0-
07	42036 X	26366	-0-	-15670 B	-0-	21859	3	4507	9	Y	4097	4097	1			-0-
08	32891 X	24567	-0-	-8324 B	-0-	20351	3	4216	9	Y	3833	3833	1			-0-
09	31830 X	23056	-0-	-8774 B	-0-	19215	3	3841	9	Y	3492	3492	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

04	175740 X	37998	-0-	-137742 B	-0-	31024	3	6974	9	Y	6340	6340	1			-0-
05	47244 X	37187	-0-	-10057 B	-0-	30451	3	6736	9	Y	6124	6124	1			-0-
06	44130 X	34414	-0-	-9716 B	-0-	28307	3	6107	9	Y	5552	5552	1			-0-
07	44020 X	34054	-0-	-9966 B	-0-	28123	3	5931	9	Y	5392	5392	1			-0-
08	41695 X	32220	-0-	-9475 B	-0-	26655	3	5565	9	Y	5059	5059	1			-0-
09	38010 X	29869	-0-	-8141 B	-0-	24647	3	5222	9	Y	4747	4747	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

04	0 W	6191	-0-	6191 B	420725	6124	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	426833 X	6108	-0-	-420725 B	-0-	6021	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	5480	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	7378 X	5571	-0-	-1807 B	-0-	5569	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	6727 X	5211	-0-	-1516 B	-0-	5208	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	6180 X	4768	-0-	-1412 B	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

04	0 W	10632	-0-	10632 B	636709	10059	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
05	647366 X	10657	-0-	-636709 B	-0-	10117	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
06	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	9454	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
07	11966 X	9929	-0-	-2037 B	-0-	9497	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
08	11346 X	9025	-0-	-2321 B	-0-	8606	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
09	10620 X	8496	-0-	-2124 B	-0-	8100	3	396	9	Y	360	360	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

04	0 W	22440	-0-	22440 B	1134934	17910	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
05	1157390 X	22456	-0-	-1134934 B	-0-	18023	3	4433	9	Y	4030	4030	1			-0-
06	21092 X	21092	-0-	-0- B	-0-	17012	3	4080	9	Y	3709	3709	1			-0-
07	25358 X	21865	-0-	-3493 B	-0-	17736	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
08	23188 X	22135	-0-	-1053 B	-0-	18023	3	4112	9	Y	3738	3738	1			-0-
09	22440 X	20926	-0-	-1514 B	-0-	17066	3	3860	9	Y	3509	3509	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	19505	-0-	19505 B	1185218	15946	3	3559	9	Y	3235	3235	1			-0-
05	1202588	X	17370	-0-	-1185218 B	-0-	14841	3	2529	9	Y	2299	2299	1			-0-
06	15530	X	15530	-0-	-0- B	-0-	13399	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
07	23343	X	15456	-0-	-7887 B	-0-	13360	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
08	23343	X	14899	-0-	-8444 B	-0-	12917	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
09	19500	X	13832	-0-	-5668 B	-0-	11994	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

04	0	W	12994	-0-	12994 B	702308	12501	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
05	715359	X	13051	-0-	-702308 B	-0-	12544	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
06	11927	X	11927	-0-	-0- B	-0-	11506	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
07	14601	X	11395	-0-	-3206 B	-0-	11120	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
08	14074	X	10932	-0-	-3142 B	-0-	10602	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	12990	X	10116	-0-	-2874 B	-0-	10000	3	116	9	Y	105	105	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

04	0	W	21113	-0-	21113 B	1003668	19036	3	2077	9	Y	1888	1888	1			-0-
05	1025002	X	21334	-0-	-1003668 B	-0-	19119	3	2215	9	Y	2014	2014	1			-0-
06	19904	X	19904	-0-	-0- B	-0-	17827	3	2077	9	Y	1888	1888	1			-0-
07	23064	X	19397	-0-	-3667 B	-0-	17398	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-
08	23064	X	18378	-0-	-4686 B	-0-	16532	3	1846	9	Y	1678	1678	1			-0-
09	21120	X	16800	-0-	-4320 B	-0-	15231	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

04	0	W	10765	-0-	10765 B	773755	9351	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
05	784263	X	10508	-0-	-773755 B	-0-	9064	3	1444	9	Y	1313	1313	1			-0-
06	192810	X	9529	-0-	-183281 B	-0-	8254	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
07	13857	X	9203	-0-	-4654 B	-0-	8009	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
08	12090	X	8713	-0-	-3377 B	-0-	7491	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
09	10770	X	7854	-0-	-2916 B	-0-	6746	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

04	0	W	34464	-0-	34464 B	1449938	28949	3	5515	9	Y	5014	5014	1			-0-
05	1483793	X	33855	-0-	-1449938 B	-0-	28639	3	5216	9	Y	4742	4742	1			-0-
06	206040	X	30825	-0-	-175215 B	-0-	26204	3	4621	9	Y	4201	4201	1			-0-
07	37169	X	27739	-0-	-9430 B	-0-	23464	3	4275	9	Y	3886	3886	1			-0-
08	37169	X	28080	-0-	-9089 B	-0-	23629	3	4451	9	Y	4046	4046	1			-0-
09	34470	X	26386	-0-	-8084 B	-0-	22193	3	4193	9	Y	3812	3812	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

04	0	W	8294	-0-	8294 B	425182	8009	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
05	435743	X	10561	-0-	-425182 B	-0-	10265	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
06	132990	X	9117	-0-	-123873 B	-0-	8869	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
07	10447	X	7812	-0-	-2635 B	-0-	7615	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
08	10571	X	7535	-0-	-3036 B	-0-	7306	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
09	10230	X	7110	-0-	-3120 B	-0-	6925	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

04	90900	X	14371	-0-	-76529 B	-0-	13885	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
05	93930	X	14364	-0-	-79566 B	-0-	13929	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
06	90900	X	12756	-0-	-78144 B	-0-	12390	3	366	9	Y	333	333	1			-0-
07	18662	X	11741	-0-	-6921 B	-0-	11448	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
08	17019	X	10299	-0-	-6720 B	-0-	10051	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
09	14370	X	9725	-0-	-4645 B	-0-	9531	3	194	9	Y	176	176	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151590	X	22926	-0-	-128664 B	-0-	22020	3	906	9	N	824	824	1			-0-
05	156643	X	21939	-0-	-134704 B	-0-	21170	3	769	9	N	699	699	1			-0-
06	151590	X	19745	-0-	-131845 B	-0-	19112	3	633	9	N	575	575	1			-0-
07	18751	X	18751	-0-	-0- B	-0-	18143	3	608	9	N	553	553	1			-0-
08	25947	X	17768	-0-	-8179 B	-0-	17138	3	630	9	N	573	573	1			-0-
09	22920	X	16290	-0-	-6630 B	-0-	15740	3	550	9	N	500	500	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

04	66660	X	9683	-0-	-56977 B	-0-	9596	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
05	68882	X	9975	-0-	-58907 B	-0-	9885	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
06	66660	X	9139	-0-	-57521 B	-0-	9058	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	9575	X	9575	-0-	-0- B	-0-	9574	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	10230	X	9247	-0-	-983 B	-0-	9247	3			Y	-0-					-0-
09	9690	X	8479	-0-	-1211 B	-0-	8477	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

04	66660	X	10121	-0-	-56539 B	-0-	9664	3	223	4	N	213	355	1			115
							234	9									
05	68882	X	9290	-0-	-59592 B	-0-	8912	3	155	4	N	203	178	1			140
							223	9									
06	66660	X	8619	-0-	-58041 B	-0-	8344	3	124	4	N	137	175	1			102
							151	9									
07	7959	X	7959	-0-	-0- B	-0-	7686	3	107	4	N	151	3	1			250
							166	9									
08	10819	X	6829	-0-	-3990 B	-0-	6506	3	187	4	N	124	177	1			197
							136	9									
09	10110	X	6231	-0-	-3879 B	-0-	5897	3	204	4	N	118	175	1			140
							130	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

04	110280	X	7822	-0-	-102458 B	-0-	7683	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
05	113956	X	8500	-0-	-105456 B	-0-	8401	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
06	110280	X	7176	-0-	-103104 B	-0-	7100	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
07	113956	X	6793	-0-	-107163 B	-0-	6714	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
08	113956	X	6351	-0-	-107605 B	-0-	6272	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
09	8220	X	5763	-0-	-2457 B	-0-	5694	3	69	9	Y	63	63	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

04	0	W	49749	-0-	49749 B	873595	40362	3	9387	9	Y	8534	8534	1			-0-
05	0	W	47501	-0-	47501 B	921096	38731	3	8770	9	Y	7973	7973	1			-0-
06	963414	X	42318	-0-	-921096 B	-0-	34732	3	7586	9	Y	6896	6896	1			-0-
07	74183	X	40034	-0-	-34149 B	-0-	33019	3	7015	9	Y	6377	6377	1			-0-
08	54684	X	36745	-0-	-17939 B	-0-	30340	3	6405	9	Y	5823	5823	1			-0-
09	49740	X	32544	-0-	-17196 B	-0-	26843	3	5701	9	Y	5183	5183	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

04	0	W	60811	-0-	60811 B	854734	46290	3	14521	9	Y	13201	13201	1			-0-
05	0	W	70539	-0-	70539 B	925273	53785	3	16754	9	Y	15231	15231	1			-0-
06	0	W	63927	-0-	63927 B	989200	48810	3	15117	9	Y	13743	13743	1			-0-
07	0	W	62687	-0-	62687 B	1051887	47826	3	14861	9	Y	13510	13510	1			-0-
08	1110649	X	58762	-0-	-1051887 B	-0-	44890	3	13872	9	Y	12611	12611	1			-0-
09	68250	X	53799	-0-	-14451 B	-0-	41105	3	12694	9	Y	11540	11540	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	62014	-0-	62014 B	826084	47048	3	14966	9	Y	13605	13605	1			-0-
05	0	W	74000	-0-	74000 B	900084	56238	3	17762	9	Y	16147	16147	1			-0-
06	0	W	66535	-0-	66535 B	966619	50672	3	15863	9	Y	14421	14421	1			-0-
07	0	W	64826	-0-	64826 B	1031445	49132	3	15694	9	Y	14267	14258	1	9	8	-0-
08	1093169	X	61724	-0-	-1031445 B	-0-	46998	3	14726	9	Y	13387	13387	1			-0-
09	60810	X	56232	-0-	-4578 B	-0-	42794	3	13438	9	Y	12216	12216	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

04	0	W	49570	-0-	49570 B	723571	44712	3	4858	9	Y	4416	4416	1			-0-
05	0	W	46825	-0-	46825 B	770396	42382	3	4443	9	Y	4039	4039	1			-0-
06	0	W	41563	-0-	41563 B	811959	37798	3	3765	9	Y	3423	3423	1			-0-
07	0	W	39406	-0-	39406 B	851365	35902	3	3504	9	Y	3185	3185	1			-0-
08	888083	X	36718	-0-	-851365 B	-0-	33513	3	3205	9	Y	2914	2914	1			-0-
09	49560	X	33069	-0-	-16491 B	-0-	30241	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

04	0	W	73807	-0-	73807 B	711401	59199	3	14608	9	Y	13280	13280	1			-0-
05	0	W	71966	-0-	71966 B	783367	57797	3	14169	9	Y	12881	12881	1			-0-
06	0	W	64278	-0-	64278 B	847645	51787	3	12491	9	Y	11355	11355	1			-0-
07	0	W	54707	-0-	54707 B	902352	44161	3	10546	9	Y	9587	9587	1			-0-
08	956800	X	54448	-0-	-902352 B	-0-	44040	3	10408	9	Y	9462	9462	1			-0-
09	73800	X	56487	-0-	-17313 B	-0-	45775	3	10712	9	Y	9738	9738	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

04	131010	X	64124	-0-	-66886 B	-0-	48909	3	15215	9	Y	13832	13829	1	3	8	-0-
05	135377	X	69023	-0-	-66354 B	-0-	52684	3	16339	9	Y	14854	14854	1			-0-
06	131010	X	62851	-0-	-68159 B	-0-	48108	3	14743	9	Y	13403	13403	1			-0-
07	135377	X	61229	-0-	-74148 B	-0-	46822	3	14407	9	Y	13097	13090	1	7	8	-0-
08	135377	X	57245	-0-	-78132 B	-0-	43903	3	13342	9	Y	12129	12129	1			-0-
09	66810	X	52173	-0-	-14637 B	-0-	40077	3	12096	9	Y	10996	10996	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

04	93510	X	29690	-0-	-63820 B	-0-	29513	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
05	96627	X	26506	-0-	-70121 B	-0-	26370	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
06	93510	X	23242	-0-	-70268 B	-0-	23146	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
07	96627	X	21604	-0-	-75023 B	-0-	21528	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	96627	X	19695	-0-	-76932 B	-0-	19610	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
09	29700	X	16881	-0-	-12819 B	-0-	16804	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	W	69232	-0-	69232 B	771062	53824	3	15408	9	Y	14007	14003	1	4	8	-0-
05	0	W	68885	-0-	68885 B	839947	53560	3	15325	9	Y	13932	13914	1	18	8	-0-
06	0	W	64116	-0-	64116 B	904063	50071	3	14045	9	Y	12768	12768	1			-0-
07	957962	X	53899	-0-	-904063 B	-0-	42123	3	11776	9	Y	10705	10693	1	12	8	-0-
08	52757	X	52757	-0-	-0- B	-0-	41277	3	11480	9	Y	10436	10436	1			-0-
*09	50575	X	50575	-0-	-0- B	-0-	39679	3	10896	9	Y	9905	9905	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

04	0	W	83277	-0-	83277 B	1128906	64632	3	18645	9	Y	16950	16943	1	7	8	-0-
05	0	W	82184	-0-	82184 B	1211090	63769	3	18415	9	Y	16741	16741	1			-0-
06	0	W	76677	-0-	76677 B	1287767	59667	3	17010	9	Y	15464	15464	1			-0-
07	1361802	X	74035	-0-	-1287767 B	-0-	57713	3	16322	9	Y	14838	14819	1	19	8	-0-
08	91140	X	70193	-0-	-20947 B	-0-	54771	3	15422	9	Y	14020	14020	1			-0-
09	83280	X	64041	-0-	-19239 B	-0-	49943	3	14098	9	Y	12816	12816	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	61244	-0-	61244	B	842668	54872	3	6372	9	Y	5793	5793	1			-0-
05	0	W	57555	-0-	57555	B	900223	51724	3	5831	9	Y	5301	5301	1			-0-
06	0	W	50235	-0-	50235	B	950458	45330	3	4905	9	Y	4459	4459	1			-0-
07	0	W	40002	-0-	40002	B	990460	36061	3	3941	9	Y	3583	3583	1			-0-
08	1026071	X	35611	-0-	-990460	B	-0-	32052	3	3559	9	Y	3235	3235	1			-0-
09	61230	X	32906	-0-	-28324	B	-0-	29619	3	3287	9	Y	2988	2988	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

04	77065	X	77065	-0-	-0-	B	-0-	59896	3	17169	9	Y	15608	15608	1			-0-
05	72392	X	72392	-0-	-0-	B	-0-	56190	3	16202	9	Y	14729	14729	1			-0-
06	69673	X	69673	-0-	-0-	B	-0-	54287	3	15386	9	Y	13987	13987	1			-0-
07	58234	X	58234	-0-	-0-	B	-0-	45336	3	12898	9	Y	11725	11725	1			-0-
08	56463	X	56463	-0-	-0-	B	-0-	43939	3	12524	9	Y	11385	11385	1			-0-
*09	58541	X	58541	-0-	-0-	B	-0-	45625	3	12916	9	Y	11742	11742	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

04	121080	X	43905	-0-	-77175	B	-0-	40566	3	3339	9	Y	3035	3035	1			-0-
05	125116	X	42079	-0-	-83037	B	-0-	39296	3	2783	9	Y	2530	2530	1			-0-
06	121080	X	37700	-0-	-83380	B	-0-	35426	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
07	125116	X	36701	-0-	-88415	B	-0-	34472	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
08	33846	X	33846	-0-	-0-	B	-0-	31375	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
09	43920	X	31604	-0-	-12316	B	-0-	28671	3	2933	9	Y	2666	2666	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

04	83790	X	56164	-0-	-27626	B	-0-	45472	3	10692	9	Y	9720	9720	1			-0-
05	86583	X	53048	-0-	-33535	B	-0-	43048	3	10000	9	Y	9091	9091	1			-0-
06	83790	X	46742	-0-	-37048	B	-0-	38050	3	8692	9	Y	7902	7902	1			-0-
07	86583	X	45104	-0-	-41479	B	-0-	36851	3	8253	9	Y	7503	7503	1			-0-
08	41821	X	41821	-0-	-0-	B	-0-	34287	3	7534	9	Y	6849	6849	1			-0-
09	56160	X	37644	-0-	-18516	B	-0-	30861	3	6783	9	Y	6166	6166	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

04	73680	X	50529	-0-	-23151	B	-0-	41233	3	9296	9	Y	8451	8451	1			-0-
05	76136	X	49143	-0-	-26993	B	-0-	40168	3	8975	9	Y	8159	8159	1			-0-
06	73680	X	43839	-0-	-29841	B	-0-	36032	3	7807	9	Y	7097	7097	1			-0-
07	76136	X	42085	-0-	-34051	B	-0-	34689	3	7396	9	Y	6724	6724	1			-0-
08	38699	X	38699	-0-	-0-	B	-0-	32298	3	6401	9	Y	5819	5819	1			-0-
09	50520	X	35357	-0-	-15163	B	-0-	28959	3	6398	9	Y	5816	5816	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

04	97680	X	82748	-0-	-14932	B	-0-	63527	3	19221	9	Y	17474	17474	1			-0-
05	100936	X	80749	-0-	-20187	B	-0-	61955	3	18794	9	Y	17085	17085	1			-0-
06	97680	X	74839	-0-	-22841	B	-0-	57537	3	17302	9	Y	15729	15729	1			-0-
07	100936	X	74503	-0-	-26433	B	-0-	57410	3	17093	9	Y	15539	15531	1	8	8	-0-
08	71017	X	71017	-0-	-0-	B	-0-	54795	3	16222	9	Y	14747	14747	1			-0-
09	82740	X	65755	-0-	-16985	B	-0-	50723	3	15032	9	Y	13665	13665	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

04	112530	X	89900	-0-	-22630	B	-0-	69453	3	20447	9	Y	18588	18588	1			-0-
05	116281	X	87035	-0-	-29246	B	-0-	66684	3	20351	9	Y	18501	18501	1			-0-
06	112530	X	80115	-0-	-32415	B	-0-	61549	3	18566	9	Y	16878	16878	1			-0-
07	116281	X	75451	-0-	-40830	B	-0-	58006	3	17445	9	Y	15859	15859	1			-0-
08	74545	X	74545	-0-	-0-	B	-0-	57538	3	17007	9	Y	15461	15461	1			-0-
09	89910	X	66498	-0-	-23412	B	-0-	51362	3	15136	9	Y	13760	13759	1	1	8	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97020	X	49119	-0-	-47901 B	-0-	40748	3	8371	9	Y	7610	7610	1			-0-
05	100254	X	46480	-0-	-53774 B	-0-	38561	3	7919	9	Y	7199	7199	1			-0-
06	97020	X	41660	-0-	-55360 B	-0-	34701	3	6959	9	Y	6326	6326	1			-0-
07	100254	X	40661	-0-	-59593 B	-0-	33951	3	6710	9	Y	6100	6100	1			-0-
08	100254	X	38223	-0-	-62031 B	-0-	31955	3	6268	9	Y	5698	5698	1			-0-
09	49110	X	33435	-0-	-15675 B	-0-	27967	3	5468	9	Y	4971	4971	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

04	94410	X	75685	-0-	-18725 B	-0-	61459	3	14226	9	Y	12933	12933	1			-0-
05	97557	X	79068	-0-	-18489 B	-0-	64461	3	14607	9	Y	13279	13279	1			-0-
06	94410	X	70745	-0-	-23665 B	-0-	57934	3	12811	9	Y	11646	11646	1			-0-
07	97557	X	56795	-0-	-40762 B	-0-	46542	3	10253	9	Y	9321	9321	1			-0-
08	97557	X	56897	-0-	-40660 B	-0-	46697	3	10200	9	Y	9273	9273	1			-0-
09	76530	X	57049	-0-	-19481 B	-0-	46962	3	10087	9	Y	9170	9170	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

04	0	W	26394	-0-	26394 B	351946	23436	3	2958	9	Y	2689	2689	1			-0-
05	0	W	25596	-0-	25596 B	377542	22826	3	2770	9	Y	2518	2518	1			-0-
06	0	W	22592	-0-	22592 B	400134	20246	3	2346	9	Y	2133	2133	1			-0-
07	0	W	20812	-0-	20812 B	420946	18698	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
08	439083	X	18137	-0-	-420946 B	-0-	16301	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	26400	X	15401	-0-	-10999 B	-0-	13836	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

04	94110	X	77385	-0-	-16725 B	-0-	62692	3	14693	9	Y	13357	13357	1			-0-
05	97247	X	71813	-0-	-25434 B	-0-	58203	3	13610	9	Y	12373	12373	1			-0-
06	94110	X	65912	-0-	-28198 B	-0-	53649	3	12263	9	Y	11148	11148	1			-0-
07	97247	X	53428	-0-	-43819 B	-0-	43474	3	9954	9	Y	9049	9049	1			-0-
08	97247	X	53509	-0-	-43738 B	-0-	43530	3	9979	9	Y	9072	9072	1			-0-
09	77400	X	56948	-0-	-20452 B	-0-	46474	3	10474	9	Y	9522	9522	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

04	85705	X	85705	-0-	-0- B	-0-	66584	3	19121	9	Y	17383	17383	1			-0-
05	82881	X	82881	-0-	-0- B	-0-	64196	3	18685	9	Y	16986	16986	1			-0-
06	76616	X	76616	-0-	-0- B	-0-	59523	3	17093	9	Y	15539	15539	1			-0-
07	77934	X	67476	-0-	-10458 B	-0-	52385	3	15091	9	Y	13719	13719	1			-0-
08	77934	X	50626	-0-	-27308 B	-0-	39289	3	11337	9	Y	10306	10306	1			-0-
09	75420	X	69717	-0-	-5703 B	-0-	54288	3	15429	9	Y	14026	14026	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

04	0	W	91380	-0-	91380 B	969928	84502	3	6878	9	Y	6253	6253	1			-0-
05	0	W	85987	-0-	85987 B	1055915	79925	3	6062	9	Y	5511	5511	1			-0-
06	0	W	76247	-0-	76247 B	1132162	71014	3	5233	9	Y	4757	4757	1			-0-
07	0	W	71801	-0-	71801 B	1203963	67071	3	4730	9	Y	4300	4300	1			-0-
08	1269736	X	65773	-0-	-1203963 B	-0-	61224	3	4549	9	Y	4135	4135	1			-0-
09	87570	X	59701	-0-	-27869 B	-0-	55760	3	3941	9	Y	3583	3583	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

04	0	W	93809	-0-	93809 B	93809	78124	3	15685	9	Y	14259	14259	1			-0-
05	0	W	114696	-0-	114696 B	208505	96935	3	17761	9	Y	16146	16146	1			-0-
06	0	W	93185	-0-	93185 B	301690	78879	3	14306	9	Y	13005	13005	1			-0-
07	0	W	84918	-0-	84918 B	386608	71859	3	13059	9	Y	11872	11872	1			-0-
08	462603	X	75995	-0-	-386608 B	-0-	64207	3	11788	9	Y	10716	10716	1			-0-
09	84240	X	64447	-0-	-19793 B	-0-	54334	3	10113	9	Y	9194	9194	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	42397	-0-	42397	B	545889	37477	3	4920	9	Y	4473	4473	1			-0-
05	0	W	61022	-0-	61022	B	606911	53754	3	7268	9	Y	6607	6585	1	22	8	-0-
06	0	W	82429	-0-	82429	B	689340	72925	3	9504	9	Y	8640	8640	1			-0-
07	0	W	83430	-0-	83430	B	772770	73907	3	9523	9	Y	8657	8638	1	19	8	-0-
08	0	W	80419	-0-	80419	B	853189	71310	3	9109	9	Y	8281	8281	1			-0-
*09	931246	X	78057	-0-	-853189	B	-0-	69306	3	8751	9	Y	7955	7955	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

04	0	W	76251	-0-	76251	B	76251	64119	3	12132	9	Y	11029	11029	1			-0-
05	0	W	107994	-0-	107994	B	184245	91661	3	16333	9	Y	14848	14848	1			-0-
06	0	W	93335	-0-	93335	B	277580	79511	3	13824	9	Y	12567	12567	1			-0-
07	0	W	76501	-0-	76501	B	354081	65261	3	11240	9	Y	10218	10218	1			-0-
08	422517	X	68436	-0-	-354081	B	-0-	58838	3	9598	9	Y	8725	8725	1			-0-
09	90450	X	55298	-0-	-35152	B	-0-	47457	3	7841	9	Y	7128	7128	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

04	86331	X	86331	-0-	-0-	B	-0-	71912	3	14419	9	Y	13108	13108	1			-0-
05	112677	X	112677	-0-	-0-	B	-0-	94993	3	17684	9	Y	16076	16076	1			-0-
06	96242	X	96242	-0-	-0-	B	-0-	81465	3	14777	9	Y	13434	13434	1			-0-
07	99138	X	88578	-0-	-10560	B	-0-	75126	3	13452	9	Y	12229	12229	1			-0-
08	99138	X	74167	-0-	-24971	B	-0-	62660	3	11507	9	Y	10461	10461	1			-0-
09	95940	X	60613	-0-	-35327	B	-0-	51083	3	9530	9	Y	8664	8664	1			-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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

05	T. A.		82693	-0-	82693	B	82693	297	1	61212	2	N	19258	18934	1			324
								21184	9									
06	T. A.		65266	-0-	65266	B	147959	330	1	49612	2	N	13931	13523	1	8	8	724
								15324	9									
07	T. A.		44387	-0-	44387	B	192346	308	1	33985	2	N	9176	9429	1			471
								10094	9									
08	T. A.		44018	-0-	44018	B	236364	341	1	33330	2	N	9406	9551	1			326
								10347	9									
09	T. A.		36314	-0-	36314	B	272678	342	1	28340	2	N	6938	6734	1			530
								7632	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48300 X	26311	-0-	-21989 B	-0-	24224	3	2087	9	N	1897	1899	1			595
05	39339 X	25893	-0-	-13446 B	-0-	23964	3	1929	9	N	1754	1690	1			659
06	38070 X	24824	-0-	-13246 B	-0-	23029	3	1795	9	N	1632	1537	1			754
07	37107 X	20613	-0-	-16494 B	-0-	18878	3	238	4	N	1361	1555	1			377
						1497	9									
08	27807 X	NO RPT	-0-	-27807 B	-0-					N	NO RPT					377
09	26310 X	NO RPT	-0-	-26310 B	-0-					N	NO RPT					377

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

04	101130 X	28497	-0-	-72633 B	-0-	24878	3	3619	9	N	3290	2310	1			1586
05	104501 X	24228	-0-	-80273 B	-0-	20766	3	3462	9	N	3147	2814	1			1919
06	101130 X	23157	-0-	-77973 B	-0-	20115	3	3042	9	N	2765	3661	1			1023
*07	18446 X	18446	-0-	-0- B	-0-	15868	3	2578	9	N	2344	2364	1			526
08	39866 X	NO RPT	-0-	-39866 B	-0-					N	NO RPT					526
09	28500 X	NO RPT	-0-	-28500 B	-0-					N	NO RPT					526

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT	-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2011 - PLUGGED 10/18/11

CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

04	5730	X	4721	-0-	-1009	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4802	-0-	-1119	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4635	-0-	-975	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2513	-0-	-2354	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					28

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

04	1620	X	1084	-0-	-536	B	-0-	940	2	144	9	N	131	163	1				147
05	1457	X	662	-0-	-795	B	-0-	570	2	92	9	N	84	162	1				69
06	1410	X	958	-0-	-452	B	-0-	769	2	189	9	N	172	172	1				69
07	1395	X	862	-0-	-533	B	-0-	704	2	158	9	N	144	169	1				44
*08	1364	X	975	-0-	-389	B	-0-	810	2	165	9	N	150	80	1				114
09	1080	X	292	-0-	-788	B	-0-	215	2	77	9	N	70	162	1				22

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

04	360	X	256	-0-	-104 B	-0-	214	2	42	9	N	38					204
05	372	X	178	-0-	-194 B	-0-	141	2	37	9	N	34					238
06	330	X	187	-0-	-143 B	-0-	148	2	39	9	N	35	188	1			85
07	341	X	130	-0-	-211 B	-0-	98	2	32	9	N	29					114
08	310	X	87	-0-	-223 B	-0-	40	2	47	9	N	43					157
09	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	10					167

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

04	330	X	326	-0-	-4 B	-0-	318	2	8	9	N	7					62
05	341	X	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					62
06	330	X	278	-0-	-52 B	-0-	276	2	2	9	N	2					64
07	341	X	193	-0-	-148 B	-0-	191	2	2	9	N	2					66
08	341	X	121	-0-	-220 B	-0-	119	2	2	9	N	2					68
09	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					68

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	360	N	334	-0-	-26	-0-	52	1	282	3	N	-0-					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					10
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	292	3	N	-0-					10
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50	1	319	3	N	-0-					10
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	51	1	296	3	N	-0-					10
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	53	1	283	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	156	1	847	3	N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	172	1	907	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	132	1	876	3	N	-0-			-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	152	1	956	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	153	1	887	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	159	1	848	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

04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	2	N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	-0-			-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3432	-0-	-258	-0-	266	1	3076	2	N	82	178	1			192
							90	9									
05	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	279	1	3384	2	N	36					228
							40	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	304	1	3365	2	N	41	177	1			92
							45	9									
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	434	1	3675	2	N	46					138
							51	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	286	1	3590	2	N	47					185
							52	9									
09	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	204	1	3241	2	N	24					209
							26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XTO ENERGY INC. 945936
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4946	-0-	-874	-0-	1166	1	3780	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5205	-0-	-809	-0-	1205	1	4000	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4656	-0-	-1044	-0-	1166	1	3490	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4777	-0-	-679	-0-	1205	1	3572	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4836	-0-	-496	-0-	1205	1	3631	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4562	-0-	-478	-0-	1166	1	3396	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
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	118	1	10	2	N	6	6	8			74
							1223	3	7	9							
05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	90	1	4	2	N	-0-					74
							762	3									
06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	143	1	8	2	N	13	13	8			74
							1423	3	14	9							
07	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	191	1	7	2	N	-0-					74
							1901	3									
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	130	1	5	2	N	-0-					74
							1240	3									
*09	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	187	1	8	2	N	5	5	8			74
							1841	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	540	1	7394	2	N	-0-					-0-
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	603	1	8519	2	N	-0-					-0-
06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	589	1	6718	2	N	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	427	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	633	1	4364	2	N	-0-					-0-
*09	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1233	1	8437	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 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
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1323	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	2272	-0-	-2502	-0-	1245	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	1865	-0-	-2755	-0-	987	1	878	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3957	-0-	-1220	-0-	1117	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	159	-0-	-5018	-0-	159	1			N	-0-					-0-
09	5010	X	3105	-0-	-1905	-0-	641	1	2464	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 #	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	210 #	27	-0-	-183	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-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

04	1500 X	1433	-0-	-67	-0-	125	1	11	2	N	-0-			-0-
						1297	3							
05	1550 X	848	-0-	-702	-0-	89	1	4	2	N	-0-			-0-
						755	3							
06	2370 X	894	-0-	-1476	-0-	81	1	5	2	N	-0-			-0-
						808	3							
07	2449 X	875	-0-	-1574	-0-	80	1	3	2	N	-0-			-0-
						792	3							
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	89	1	4	2	N	-0-			-0-
						849	3							
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	N	-0-			-0-
						814	3							

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	300 X	40	-0-	-260	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270482 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 15907 PERF.12892 - 12941

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

04	3870 X	2871	-0-	-999	-0-	195	1	2676	2	N	-0-			-0-
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	344	1	4857	2	N	-0-			-0-
06	5100 X	3231	-0-	-1869	-0-	260	1	2971	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	3279	-0-	-1991	-0-	296	1	2983	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	2512	-0-	-2758	-0-	318	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	2611	-0-	-2429	-0-	230	1	2381	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

04	10980 X	8812	-0-	-2168	-0-	771	1	65	2	N	-0-			183
						7976	3							
05	11346 X	9056	-0-	-2290	-0-	952	1	40	2	N	16			199
						8046	3	18	9					
06	11340 X	10110	-0-	-1230	-0-	919	1	53	2	N	-0-			199
						9138	3							
07	11718 X	10025	-0-	-1693	-0-	913	1	33	2	N	-0-			199
						9079	3							
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	934	1	39	2	N	11	6	8	204
						8905	3	12	9					
09	10110 X	9192	-0-	-918	-0-	844	1	36	2	N	10			214
						8301	3	11	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	2214	-0-	-2406	-0-	193	1	16	2	N	9	9	8			-0-
							1995	3	10	9							
05	4774	X	2386	-0-	-2388	-0-	251	1	11	2	N	-0-					-0-
							2124	3									
06	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	352	1	20	2	N	39	39	8			-0-
							3497	3	43	9							
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	384	1	14	2	N	-0-					-0-
							3813	3									
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	394	1	16	2	N	-0-					-0-
							3754	3									
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	366	1	16	2	N	19	19	8			-0-
							3602	3	21	9							

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
04	3660	X	2698	-0-	-962	-0-	317	1	2356	2	Y	23					169
							25	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	372	1	3420	2	Y	-0-					169
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	360	1	3151	2	Y	32					201
							35	9									
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	371	1	2909	2	Y	37					238
							41	9									
08	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	372	1	2556	2	Y	28	171	1			95
							31	9									
09	3630	X	3074	-0-	-556	-0-	360	1	2714	2	Y	-0-					95

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	2	N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	N	-0-					-0-
*09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	90	-0-	-150	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					4
							81	3									
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					4
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					4
							261	3									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					4
							300	3									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					4
							138	3									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	177	1	7	2	N	29					41
							1738	3	32	9							

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 10 U RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

04	300	N	265	-0-	-35	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					12
							240	3									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	-0-					12
							289	3									
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	23	1	1	2	Y	-0-					17
							227	3									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	Y	-0-					17
							291	3									
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					17
							257	3									
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					17
							241	3									

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	-0-					13
							972	3									
05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	93	1	4	2	Y	-0-					13
							787	3									
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	7	2	Y	-0-					13
							1224	3									
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	Y	-0-					13
							953	3									
08	899	N	449	-0-	-450	-0-	42	1	2	2	Y	-0-					13
							405	3									
09	1350	N	132	-0-	-1218	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					13
							119	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2760	X	2020	-0-	-740	-0-	177	1	15	2	Y	2	2	8			12
							1826	3	2	9							
05	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	185	1	8	2	Y	-0-					12
							1566	3									
06	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	180	1	10	2	Y	8	8	8			12
							1787	3	9	9							
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	203	1	7	2	Y	-0-					12
							2017	3									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	Y	-0-					12
							2001	3									
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	213	1	9	2	Y	10	10	8			12
							2097	3	11	9							

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	321	1	27	2	N	5	5	8			-0-
							3322	3	6	9							
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	13	2	N	-0-					-0-
							2621	3									
06	4530	X	2421	-0-	-2109	-0-	220	1	13	2	N	4	4	8			-0-
							2184	3	4	9							
07	4681	X	3250	-0-	-1431	-0-	296	1	11	2	N	-0-					-0-
							2943	3									
08	4681	X	2370	-0-	-2311	-0-	224	1	9	2	N	-0-					-0-
							2137	3									
09	3690	X	1946	-0-	-1744	-0-	179	1	8	2	N	1	1	8			-0-
							1758	3	1	9							

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

04	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	118	1	10	2	N	-0-					20
							1217	3									
05	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	123	1	5	2	N	-0-					20
							1040	3									
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	9	2	N	-0-					20
							1469	3									
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	-0-					20
							1425	3									
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	161	1	7	2	N	7	7	8			20
							1537	3	8	9							
09	1620	X	1503	-0-	-117	-0-	138	1	6	2	N	-0-					20
							1359	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	62	1	5	2	N	8	8	8			-0-
						646	3	9	9							
05	713 X	648	-0-	-65	-0-	68	1	3	2	N	-0-					-0-
						577	3									
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	71	1	4	2	N	29	29	8			-0-
						704	3	32	9							
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	74	1	3	2	N	-0-					-0-
						735	3									
08	806 X	771	-0-	-35	-0-	73	1	3	2	N	-0-					-0-
						695	3									
09	810 X	735	-0-	-75	-0-	65	1	3	2	N	25	25	8			-0-
						639	3	28	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
04	300 X	65	-0-	-235	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					1
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
						183	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
04	9390 X	7869	-0-	-1521	-0-	679	1	57	2	N	103					218
						7020	3	113	9							
05	9486 X	7848	-0-	-1638	-0-	814	1	34	2	N	112	178	1			152
						6877	3	123	9							
06	9510 X	8390	-0-	-1120	-0-	754	1	43	2	N	89	173	1			68
						7495	3	98	9							
07	9827 X	8233	-0-	-1594	-0-	741	1	27	2	N	94					162
						7362	3	103	9							
08	8897 X	8276	-0-	-621	-0-	773	1	32	2	N	86					248
						7376	3	95	9							
09	8400 X	7745	-0-	-655	-0-	704	1	30	2	N	82	172	1			158
						6921	3	90	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
04	23070	X	21161	-0-	-1909	-0-	1837	1	154	2	Y	149	179	1			266
							19006	3	164	9							
05	23839	X	20177	-0-	-3662	-0-	2110	1	89	2	Y	136	182	1			220
							17828	3	150	9							
06	22710	X	22376	-0-	-334	-0-	2022	1	117	2	Y	123	167	1			176
							20102	3	135	9							
07	23343	X	22179	-0-	-1164	-0-	2008	1	73	2	Y	121	178	1			119
							19965	3	133	9							
08	22909	X	22466	-0-	-443	-0-	2112	1	88	2	Y	114					233
							20141	3	125	9							
09	22380	X	22050	-0-	-330	-0-	2015	1	85	2	Y	127	174	1			186
							19810	3	140	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

04	2190	X	1953	-0-	-237	-0-	166	1	14	2	N	49					104
							1719	3	54	9							
05	2201	X	1794	-0-	-407	-0-	185	1	8	2	N	37					141
							1560	3	41	9							
06	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	169	1	10	2	N	40					181
							1682	3	44	9							
07	2263	X	1940	-0-	-323	-0-	173	1	6	2	N	35	174	1			42
							1722	3	39	9							
08	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	192	1	8	2	N	28					70
							1828	3	31	9							
09	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	170	1	7	2	N	54					124
							1674	3	59	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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
04	14010	X	10139	-0-	-3871	-0-	887	1	74	2	Y	-0-					4
							9178	3									
05	12989	X	9477	-0-	-3512	-0-	999	1	42	2	Y	-0-					4
							8436	3									
06	12570	X	10462	-0-	-2108	-0-	951	1	55	2	Y	-0-					4
							9456	3									
07	11873	X	10835	-0-	-1038	-0-	987	1	36	2	Y	-0-					4
							9812	3									
08	11377	X	10301	-0-	-1076	-0-	973	1	41	2	Y	11	11	8			4
							9275	3	12	9							
09	10470	X	9771	-0-	-699	-0-	899	1	38	2	Y	-0-					4
							8834	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

04	1020	X	733	-0-	-287	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							664	3									
05	1054	X	919	-0-	-135	-0-	97	1	4	2	N	-0-					-0-
							818	3									
06	1140	X	497	-0-	-643	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	1178	X	932	-0-	-246	-0-	85	1	3	2	N	-0-					-0-
							844	3									
08	930	X	899	-0-	-31	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
							810	3									
*09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	-0-					-0-
							1114	3									

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-			-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	1282	1	1649	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	1447	-0-	-2521	-0-	1447	1			N	-0-			-0-
06	3840	X	1373	-0-	-2467	-0-	1373	1			N	-0-			-0-
07	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	1523	1	2281	2	N	-0-			-0-
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	2380	1	5388	2	N	-0-			-0-
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	1773	1	2953	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

04	480	N	479	-0-	-1	-0-	33	1	446	2	N	-0-			-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	N	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	58	1	580	2	N	-0-			-0-
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	67	1	465	2	N	-0-			-0-
09	750	N	450	-0-	-300	-0-	40	1	410	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

04	11217		11217	-0-	-0-	-0-	1080	1	10137	2	N	-0-			-0-
05	9566		9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8450	2	N	-0-			-0-
06	9382		9382	-0-	-0-	-0-	1080	1	8302	2	N	-0-			-0-
07	9016		9016	-0-	-0-	-0-	1116	1	7900	2	N	-0-			-0-
08	7909		7909	-0-	-0-	-0-	1116	1	6793	2	N	-0-			-0-
*09	6903		6903	-0-	-0-	-0-	1080	1	5823	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

04	16650	#	14762	-0-	-1888	-0-	521	1	13700	3	N	490	356	1			692
							2	4	539	9							
05	16616	#	13677	-0-	-2939	-0-	491	1	12510	3	N	481	716	1			457
							147	4	529	9							
06	15660	#	14275	-0-	-1385	-0-	597	1	13140	3	N	470	354	1			573
							21	4	517	9							
07	15531	#	9311	-0-	-6220	-0-	445	1	8546	3	N	290	704	1			159
							1	4	319	9							
08	15531	#	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					159
09	14760	#	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					159

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

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233400	X	79443	-0-	-153957	-0-	806 3634	1 9	75003	2	N	3304	3182	1			581
05	241180	X	67533	-0-	-173647	-0-	790 2969	1 9	63774	2	N	2699	2475	1			805
06	233400	X	45904	-0-	-187496	-0-	623 2069	1 9	43212	2	N	1881	2425	1			261
07	241180	X	-0-	-0-	-241180	-0-					N	-0-					261
08	84413	X	-0-	-0-	-84413	-0-					N	-0-					261
09	79440	X	-0-	-0-	-79440	-0-					N	-0-					261

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2327	-0-	2327	106745	237 70	1 9	2020	2	N	64					179
05	0	W	3137	-0-	3137	109882	321 110	1 9	2706	2	N	100	37	8			242
06	0	W	1757	-0-	1757	111639	210 43	1 9	1504	2	N	39	177	1			104
07	0	W	2180	-0-	2180	113819	384 53	1 9	1743	2	N	48	5	8			147
08	116568	X	2749	-0-	-113819	-0-	500 80	1 9	2169	2	N	73	20	8			200
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					200

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94530	X	12618	-0-	-81912	-0-	1285 362	1 9	10971	2	N	329	358	1	24	8	241
05	97681	X	12421	-0-	-85260	-0-	1291 240	1 9	10890	2	N	218	178	1			281
06	94530	X	11354	-0-	-83176	-0-	1368 228	1 9	9758	2	N	207	177	1			311
07	97681	X	12963	-0-	-84718	-0-	1891 233	1 9	10839	2	N	212	349	1	6	8	168
08	97681	X	11830	-0-	-85851	-0-	1805 222	1 9	9803	2	N	202	177	1	14	8	179
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	8898	-0-	8898	39895	570 884	1 9	7444	2	N	804	892	1			439
05	0	W	7757	-0-	7757	47652	589 747	1 9	6421	2	N	679	717	1			401
06	0	W	6337	-0-	6337	53989	413 1066	1 4	4334 524	2 9	N	476	682	1			195
07	0	W	6547	-0-	6547	60536	153 622	1 9	5772	2	N	565	347	1	1	8	412
08	0	W	6225	-0-	6225	66761	155 572	1 9	5498	2	N	520	690	1			242
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	66761					N	NO RPT					242

EBEN HABEN (1500) 27400 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW) WELL #: 1 RRCID -> 229155 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1468 - 1478

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
06	660 N	374	-0-	-286	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
08	806 N	404	-0-	-402	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

04	2910 X	2399	-0-	-511	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2492	-0-	-808	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
*09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	2834	-0-	-1630	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	2488	-0-	-1832	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	3063	-0-	-1401	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3455	-0-	-885	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
*09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

04	3210 X	2868	-0-	-342	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2463	-0-	-897	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2702	-0-	-336	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2690	-0-	-190	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

04	5640 R	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
05	6140 R	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
06	6319	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-			-0-
07	7025	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
08	6753	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
*09	7396	7396	-0-	-0-	-0-	7396	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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4380 X	1650	-0-	-2730 B	-0-	1190	2	460	9	N	418	383	1			229
05	4526 X	4156	-0-	-370 B	-0-	3695	2	461	9	N	419	367	1			281
06	4380 X	4106	-0-	-274 B	-0-	3483	2	623	9	N	566	312	1	1	8	534
07	4309 X	4155	-0-	-154 B	-0-	3719	2	436	9	N	396	542	1	1	8	387
08	4154 X	3968	-0-	-186 B	-0-	3513	2	455	9	N	414	554	1			247
09	4110 X	3518	-0-	-592 B	-0-	3087	2	431	9	N	392	184	1			455

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

04	6570 X	1546	-0-	-5024 B	-0-	1461	2	85	9	N	77	2	8			159
05	6789 X	-0-	-0-	-6789 B	-0-					N	-0-					159
06	12613 X	12613	-0-	-0- B	-0-	11995	2	618	9	N	562	475	1	1	8	245
07	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	8582	2	351	9	N	319	364	1	1	8	199
08	7187 X	7187	-0-	-0- B	-0-	6938	2	249	9	N	226	369	1	1	8	55
09	6570 X	6058	-0-	-512 B	-0-	5794	2	264	9	N	240	2	8			293

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

04	14B DENY	251	-0-	251 B	406	10	1	241	2	N	-0-					95
05	14B2 EXT	189	-0-	189 B	595	189	2			N	-0-					95
06	14B2 EXT	122	-0-	122 B	717	122	2			N	-0-					95
07	14B2 EXT	49	-0-	49 B	766	2	1	47	2	N	-0-					95
08	14B2 EXT	116	-0-	116 B	882	2	1	114	2	N	-0-					95
*09	882 X	-0-	-0-	-882 B	-0-					N	-0-					95

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

04	1320 X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					176
05	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					176
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

04	1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	1376	1	381	2	N	17					181
						19	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
06	604 X	604	-0-	-0- B	-0-	191	1	407	2	N	5					186
						6	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					186
09	1770 X	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-					186

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

04	2130	X	1953	-0-	-177	B	-0-	285	1	1473	2	N	177	179	1			202
								195	9									
05	2387	X	2019	-0-	-368	B	-0-	147	1	1684	2	N	171	173	1			200
								188	9									
06	2310	X	1775	-0-	-535	B	-0-	133	1	1457	2	N	168	175	1			193
								185	9									
07	2387	X	1917	-0-	-470	B	-0-	233	1	1510	2	N	158	184	1			167
								174	9									
08	2046	X	1865	-0-	-181	B	-0-	252	1	1436	2	N	161	186	1			142
								177	9									
*09	1985	X	1985	-0-	-0-	B	-0-	291	1	1539	2	N	141	184	1			99
								155	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

04	84187	X	84187	-0-	-0-	B	-0-	625	1	71901	2	N	10601	10818	1			823
								11661	9									
05	53738	X	53738	-0-	-0-	B	-0-	963	1	45546	2	N	6572	6096	1			1299
								7229	9									
06	89180	X	89180	-0-	-0-	B	-0-	561	1	77342	2	N	10252	10979	1			572
								11277	9									
07	83241	X	83241	-0-	-0-	B	-0-	492	1	71322	2	N	10388	10821	1			139
								11427	9									
08	75888	X	75888	-0-	-0-	B	-0-	784	1	64784	2	N	9382	8903	1			618
								10320	9									
09	89190	X	69944	-0-	-19246	B	-0-	444	1	60617	2	N	8075	7780	1			913
								8883	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

04	4830	X	4495	-0-	-335	B	-0-	3947	2	548	9	N	498	692	1			421
05	4898	X	4611	-0-	-287	B	-0-	4074	2	537	9	N	488	692	1			217
06	4710	X	4522	-0-	-188	B	-0-	3992	2	530	9	N	482	535	1			164
07	4774	X	4514	-0-	-260	B	-0-	3993	2	521	9	N	474	327	1			311
08	4774	X	4524	-0-	-250	B	-0-	4020	2	504	9	N	458	495	1			274
09	4530	X	4398	-0-	-132	B	-0-	3889	2	509	9	N	463	345	1			392

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594				N	-0-					-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1758				N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	3814	3814	-0-	-0-	-0-	3753	2	61	9	Y	55					145
05	1569	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	Y	1					146
06	1500	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					146
07	1550	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					146
08	2263	345	-0-	-1918	-0-	295	2	50	9	Y	45	165	1			26
09	2190	41	-0-	-2149	-0-	41	2			Y	-0-	26	1			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3030 #	2451	-0-	-579	-0-	960	1	1491	2	N	-0-					30
05	3131 #	2532	-0-	-599	-0-	992	1	1540	2	N	-0-					30
06	3030 #	2440	-0-	-590	-0-	953	1	1487	2	N	-0-					30
07	2976 #	2449	-0-	-527	-0-	977	1	1472	2	N	-0-					30
08	2542 #	2378	-0-	-164	-0-	992	1	1386	2	N	-0-					30
09	2460 #	2183	-0-	-277	-0-	960	1	1223	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20100	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	20770	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	20100	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	20770	4926	-0-	-15844	-0-	4909	2	17	9	Y	15	34	0			2
08	20770	5181	-0-	-15589	-0-	5157	2	24	9	Y	22	21	0			3
09	DELQ PR	4901	-0-	4901	4901	4844	2	1	4	Y	51	44	0			10
						56	9									

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	27	5	99			N	-0-					-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 8004 - 8031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	6113	-0-	-1387	87670	1488	1	3988	3	Y	579	461	1			446
						637	9									
05	7750	4821	-0-	-2929	84741	30	1	4325	3	Y	424	476	1			394
						466	9									
06	7500	952	-0-	-6548	78193	277	1	592	3	Y	75	331	1			138
						83	9									
07	7750	2460	-0-	-5290	72903	818	1	1587	3	Y	50					188
						55	9									
08	7750	472	-0-	-7278	65625	190	1	229	3	Y	48					236
						53	9									
*09	30000	160	-0-	-29840	35785	77	1	66	3	Y	15					251
						17	9									

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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	3022	-0-	-578	-0-	16	1	3006	2	N	-0-					-0-
05	3720 #	2719	-0-	-1001	-0-	91	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	3000 #	2776	-0-	-224	-0-	27	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	4566	4566	-0-	-0-	-0-	2	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	4419 R	4419	-0-	-0-	-0-	6	1	4413	2	N	-0-					-0-
*09	4561	4561	-0-	-0-	-0-	14	1	4547	2	N	-0-					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	40019 R	40019	-0-	-0-	-0-	38750	2	1269	9	N	1154	1148	1			315
05	39501 R	39501	-0-	-0-	-0-	38327	2	1174	9	N	1067	1304	1			78
06	39060 #	37977	-0-	-1083	-0-	36849	2	1128	9	N	1025	751	1			352
07	41354 #	39616	-0-	-1738	-0-	38433	2	1183	9	N	1075	1327	1			100
08	39073	39073	-0-	-0-	-0-	37928	2	1145	9	N	1041	954	1			187
*09	38182	38182	-0-	-0-	-0-	37059	2	1123	9	N	1021	1135	1			73

ESPERANZA (10560) 29361 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552

04	0	59418	-0-	59418	192329	236	1	58954	3	N	207	177	1			147
						228	9									
05	36839	59155	-0-	22316	214645	119	1	58768	3	N	244	177	1			214
						268	9									
06	65010	20871	-0-	-44139	170506	40	1	20732	3	N	90	175	1			129
						99	9									
07	67177	60708	-0-	-6469	164037	127	1	60305	3	N	251	175	1			205
						276	9									
*08	217901	53864	-0-	-164037	-0-	145	1	53469	3	N	227	187	1			245
						250	9									
09	65010	43985	-0-	-21025	-0-	142	1	43632	3	N	192	365	1			72
						211	9									

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

04	6750	3108	-0-	-3642	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
05	6975	2331	-0-	-4644	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
06	6750	1857	-0-	-4893	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
07	6975	1677	-0-	-5298	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
08	6975	1175	-0-	-5800	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
09	2250 #	403	-0-	-1847	-0-	403	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	150	1	656	2	N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	155	1	646	2	N	-0-			-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	150	1	781	2	N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	155	1	716	2	N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	155	1	799	2	N	-0-			-0-
09	930 N	840	-0-	-90	-0-	150	1	690	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	150	1	567	2	N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	660	2	N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	150	1	613	2	N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	155	1	693	2	N	-0-			-0-
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	155	1	562	2	N	-0-			-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	150	1	565	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

04	2520 N	2400	-0-	-120	-0-	93	1	2307	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2490	2	N	-0-			-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	79	1	2790	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	70	1	2356	2	N	-0-			-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	67	1	2727	2	N	-0-			-0-
09	2700 N	2484	-0-	-216	-0-	51	1	2433	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	150	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	155	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	150	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	155	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	155	1	1426	2	N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	150	1	1375	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	150	1	457	2	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	155	1	393	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	150	1	469	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	155	1	518	2	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	155	1	489	2	N	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	150	1	530	2	N	-0-					-0-

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	434	X	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	600	X	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	713	X	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	713	X	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-	174	1	3677	2	N	-0-			-0-
05	4030 #	3597	-0-	-433	-0-	151	1	3446	2	N	-0-			-0-
06	3900 #	3518	-0-	-382	-0-	162	1	3356	2	N	-0-			-0-
07	4030 #	3548	-0-	-482	-0-	170	1	3378	2	N	-0-			-0-
08	3968 #	3490	-0-	-478	-0-	164	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	3840 #	3289	-0-	-551	-0-	165	1	3124	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	128	1	1654	3	N	57					215
							63	9									
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	126	1	1667	3	N	71	212	1			74
							78	9									
06	1770	N	773	-0-	-997	-0-	110	1	634	3	N	26	18	1			82
							29	9									
07	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	103	1	1135	3	N	61	19	1			124
							67	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	3	N	45					169
							50	9									
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	3	N	62	35	1			196
							68	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	192	1	2478	3	N	96					199
							106	9									
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	207	1	2727	3	N	108	223	1			84
							119	9									
06	2610	X	1374	-0-	-1236	-0-	191	1	1104	3	N	72	102	1			54
							79	9									
07	2883	X	1896	-0-	-987	-0-	151	1	1657	3	N	80	29	1			105
							88	9									
08	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	171	1	2469	3	N	106					211
							117	9									
09	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	169	1	2338	3	N	100	239	1			72
							110	9									

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 X	301	-0-	-89	-0-	51	1	247	3	N	3					57
						3	9									
05	403 X	375	-0-	-28	-0-	68	1	305	3	N	2					59
						2	9									
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					59
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	35	1	855	3	N	1					60
						1	9									
08	868 X	610	-0-	-258	-0-	37	1	572	3	N	1					61
						1	9									
09	360 X	258	-0-	-102	-0-	44	1	212	3	N	2					63
						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

04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					160
05	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1059	2	36	9	N	33	178	0			15
06	1230 X	1017	-0-	-213	-0-	985	2	32	9	N	29					44
07	2449 X	1156	-0-	-1293	-0-	1091	2	65	9	N	59					103
08	2449 X	488	-0-	-1961	-0-	487	2	1	9	N	1					104
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					104

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					8
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					8
06	540 N	15	-0-	-525	-0-	2	1	13	3	N	-0-					8
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					8
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					8
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

04	6540 X	5669	-0-	-871	-0-	954	1	4642	3	N	66	191	1			37
						73	9									
05	5580 X	4227	-0-	-1353	-0-	764	1	3422	3	N	37					74
						41	9									
06	5400 X	29	-0-	-5371	-0-	7	1	22	3	N	-0-					74
07	5859 X	2660	-0-	-3199	-0-	291	1	2344	3	N	23					97
						25	9									
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	954	1	5541	3	N	45					142
						50	9									
09	5670 X	5627	-0-	-43	-0-	953	1	4607	3	N	61	185	1			18
						67	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	76	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	91	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	1956	-0-	-1524	-0-	47	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	79	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	76	1	3072	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
04	6900	#	3480	-0-	-3420	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	7130	#	4	-0-	-7126	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6300	#	299	-0-	-6001	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	5673	#	3213	-0-	-2460	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	7499	R	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
*09	5592	R	5592	-0-	-0-	-0-	5592	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
04	1650	X	913	-0-	-737	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	3	3	8			-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	13	-0-	-917	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	4063	-0-	-8177	-0-	1415	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	3599	-0-	-9049	-0-	2023	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	3565	-0-	-8675	-0-	1240	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	3343	-0-	-8654	-0-	1061	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	3534	-0-	-2976	-0-	1064	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2525	-0-	-1525	-0-	827	1	1698	2	N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8400 X	7206	-0-	-1194	-0-	1290	1	5916	2	N	-0-			-0-
05	8680 X	4879	-0-	-3801	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-			-0-
06	8400 X	648	-0-	-7752	-0-	424	1	224	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	567	-0-	-7400	-0-	142	1	425	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	261	-0-	-7024	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09	7050 X	1228	-0-	-5822	-0-	172	1	1056	2	N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

04	720 X	216	-0-	-504	-0-	24	1	192	2	N	-0-			-0-
05	403 X	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-			-0-
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-			-0-
08	372 X	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	2	N	-0-			-0-
09	360 X	317	-0-	-43	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

04	1290 X	1085	-0-	-205	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
05	1333 X	632	-0-	-701	-0-	632	1			N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	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	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	968	3	21	9	N	19					129
05	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	806	3	28	9	N	25					154
06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	904	3	24	9	N	22					176
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1252	3	24	9	N	22	1	8			197
08	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1029	3	11	9	N	10					207
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1096	3	26	9	N	24	175	1			56

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	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

04	2700 X	-0-	-0-	-2700 B	-0-	N	-0-				184
05	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-	N	-0-				184
06	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-	N	-0-				184
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				184
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-				184
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				184

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760	N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760	N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760	N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760	N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760	N	-0-				-0-
09	0 X	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				99
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				99
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99	1		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

04	31380 X	28737	-0-	-2643	-0-	28737	2	N	-0-		270
05	31155 X	19744	-0-	-11411	-0-	19744	2	N	-0-		270
06	31710 X	6741	-0-	-24969	-0-	6741	2	N	-0-		270
07	32767 X	25753	-0-	-7014	-0-	25753	2	N	-0-		270
08	30535 X	23791	-0-	-6744	-0-	23791	2	N	-0-		270
09	28740 X	NO RPT	-0-	-28740	-0-			N	NO RPT		270

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1231	1	9582	2	N	-0-					56
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1235	1	7238	2	N	-0-					56
06	6600	X	5659	-0-	-941	-0-	1295	1	4364	2	N	-0-					56
07	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	1339	1	10219	2	N	-0-					56
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1339	1	7560	2	N	-0-					56
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					56

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	23580	X	20876	-0-	-2704	-0-	20876	2			N	-0-					76
05	23684	X	14092	-0-	-9592	-0-	14092	2			N	-0-					76
06	23580	X	16893	-0-	-6687	-0-	16893	2			N	-0-					76
07	24366	X	15701	-0-	-8665	-0-	15701	2			N	-0-					76
08	21576	X	15547	-0-	-6029	-0-	15547	2			N	-0-					76
09	20880	X	NO RPT	-0-	-20880	-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
04	540	X	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	341	X	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 9150 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					93
*05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					93
*06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					93
*07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					93
*08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					93
*09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					93

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

04	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19310	2	349	9	N	317	356	1			126
05	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	22433	2	353	9	N	321	365	1			82
06	13560 X	6261	-0-	-7299	-0-	6172	2	89	9	N	81					163
07	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	17300	2	285	9	N	259	188	1			234
08	22785 X	19471	-0-	-3314	-0-	19170	2	301	9	N	274	182	1			326
09	22050 X	19915	-0-	-2135	-0-	19641	2	274	9	N	249	365	1			210

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8910 #	6000	-0-	-2910	-0-	6000	3			N	-0-					63
05	11129 #	8154	-0-	-2975	-0-	8154	3			N	-0-					63
06	10770 #	5913	-0-	-4857	-0-	5913	3			N	-0-					63
07	11129 #	5671	-0-	-5458	-0-	5671	3			N	-0-					63
08	9507 R	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			N	-0-					63
*09	8721 R	8721	-0-	-0-	-0-	8721	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

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
STATOIL OIL & GAS LP 816432
PLANET OIL WELL #: 1 RRCID -> 205074 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8526 - 8533

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

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

04	780	N	765	-0-	-15	-0-	162	1	584	2	N	17	185	1			30
							19	9									
05	1581	N	1133	-0-	-448	-0-	308	1	788	2	N	34	2	8			62
							37	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	245	1	423	2	N	13	1	8			74
							14	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	191	1	745	2	N	21	2	8			93
							23	9									
08	1147	N	660	-0-	-487	-0-	210	1	430	2	N	18					111
							20	9									
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	257	1	668	2	N	10	1	8			120
							11	9									

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	11	11	8			101
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					101
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	5	5	8			101
07	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					101
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FRANCITAS, SOUTH (10,100) //CONT.// 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					257
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					257
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	164	1			93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
04	17880	X	15964	-0-	-1916	-0-	15039	2	925	9	N	841	878	1			622
05	19189	X	18138	-0-	-1051	-0-	17245	2	893	9	N	812	560	1			874
06	18570	X	15411	-0-	-3159	-0-	14477	2	934	9	N	849	1251	1			472
07	19189	X	17793	-0-	-1396	-0-	16841	2	952	9	N	865	1061	1			276
08	18507	X	14990	-0-	-3517	-0-	14375	2	615	9	N	559	555	1			280
*09	17550	X	14851	-0-	-2699	-0-	13497	2	1354	9	N	1231	1230	1			281

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

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

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

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

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 262199 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3834 - 3834

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09341 11/29/2012

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

04	180	N	195	-0-	15	B	-5447	15 53	1 9	127	2	Y	48				234
05	217	N	186	-0-	-31	B	-5447	13 52	1 9	121	2	Y	47	177	1		104
*06	210	N	156	-0-	-54	B	-5447	11 50	1 9	95	2	Y	45				149
*07	217	N	191	-0-	-26	B	-5447	15 55	1 9	121	2	Y	50	11	1		188
*08	DLQ G-10		174	-0-	174	B	-5273	15 52	1 9	107	2	Y	47				235
09	DLQ G-10		146	-0-	146	B	-5127	17 37	1 9	92	2	Y	34	172	1		98

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

04	810	N	719	-0-	-91	B	-0-	68 86	1 9	565	2	Y	78				247
05	868	N	730	-0-	-138	B	-0-	65 79	1 9	586	2	Y	72	127	1		192
*06	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	80 90	1 9	695	2	Y	82				274
*07	744	N	499	-0-	-245	B	-0-	50 43	1 9	406	2	Y	39	45	1		268
*08	DLQ G-10		706	-0-	706	B	706	80 78	1 9	548	2	Y	71	118	1		221
09	DLQ G-10		959	-0-	959	B	1665	135 101	1 9	723	2	Y	92	112	1		204

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 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
04	1170 #	1128	-0-	-42 B	-15095	113	1	948	2	N	61					173
						67	9									
05	1240 #	1264	-0-	24 B	-15071	120	1	1075	2	N	63	175	1			61
						69	9									
06	1200 #	825	-0-	-375 B	-15446	80	1	686	3	N	54					115
						59	9									
07	1240 #	1128	-0-	-112 B	-15558	115	1	954	2	N	54					169
						59	9									
08	1271 #	589	-0-	-682 B	-16240	67	1	461	2	N	55					224
						61	9									
09	1230 #	726	-0-	-504 B	-16744	106	1	570	3	N	45	175	1			94
						50	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

04	720 X	524	-0-	-196	-0-	165	1	359	2	N	-0-					-0-
05	806 X	771	-0-	-35	-0-	224	1	547	2	N	-0-					-0-
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	240	1	582	2	N	-0-					-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	248	1	601	2	N	-0-					-0-
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	248	1	533	2	N	-0-					-0-
09	810 X	673	-0-	-137	-0-	240	1	433	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

*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	16	1	789	2	N	185	164	1			60
						204	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	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1710	2	402	9	N	365	307	1			104
04	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1575	2	304	9	N	276	297	1			83
*05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1834	2	279	9	N	254	299	1			38
06	2040 N	1726	-0-	-314	-0-	4	1	1481	2	N	219	151	1			106
						241	9									
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	1944	2	N	185	148	1			143
						204	9									
08	2108 N	1747	-0-	-361	-0-	3	1	1580	2	N	149	144	1			148
						164	9									
09	1740 N	1332	-0-	-408	-0-	1200	2	132	9	N	120	137	1			131

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930	X	887	-0-	-43	-0-	14	1	689	2	N	167	208	1			75
							184	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	517	-0-	-351	-0-	419	2	98	9	N	89	79	1			26
04	630	X	473	-0-	-157	-0-	397	2	76	9	N	69	75	1			20
*05	589	X	521	-0-	-68	-0-	452	2	69	9	N	63	74	1			9
06	570	X	410	-0-	-160	-0-	1	1	352	2	N	52	36	1			25
							57	9									
07	589	X	578	-0-	-11	-0-	1	1	522	2	N	50	38	1			37
							55	9									
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	1	1	526	2	N	49	42	1			44
							54	9									
*09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	489	2	53	9	N	48	48	1			44

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

*03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	712	1	6174	2	N	10					143
							11	9									
04	5550	X	1192	-0-	-4358	-0-	164	1	971	2	N	52					195
							57	9									
*05	4588	X	886	-0-	-3702	-0-	124	1	762	2	N	-0-	164	1			31
06	6660	X	616	-0-	-6044	-0-	101	1	515	2	N	-0-					31
07	6882	X	791	-0-	-6091	-0-	152	1	639	2	N	-0-					31
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	270	1	652	2	N	-0-					31
09	1200	X	747	-0-	-453	-0-	268	1	479	2	N	-0-					31

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

*03	29853	X	26139	-0-	-3714	-0-	2686	1	23281	2	N	156	186	1			170
							172	9									
04	28890	X	22874	-0-	-6016	-0-	3275	1	19453	2	N	133	189	1			114
							146	9									
*05	27621	X	23738	-0-	-3883	-0-	3297	1	20306	2	N	123	199	1			38
							135	9									
06	25290	X	17923	-0-	-7367	-0-	2930	1	14912	2	N	74					112
							81	9									
07	26133	X	15762	-0-	-10371	-0-	3014	1	12682	2	N	60					172
							66	9									
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1573	1	3802	2	N	9					181
							10	9									
09	22980	X	2344	-0-	-20636	-0-	842	1	1502	2	N	-0-					181

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17918	X	15736	-0-	-2182	-0-	1616	1	14011	2	N	99	190	1	2	8	100
							109	9									
04	17340	X	15181	-0-	-2159	-0-	2173	1	12909	2	N	90					190
							99	9									
*05	16678	X	14877	-0-	-1801	-0-	2070	1	12750	2	N	52	184	1			58
							57	9									
06	15240	X	11789	-0-	-3451	-0-	1925	1	9796	2	N	62					120
							68	9									
07	15748	X	14514	-0-	-1234	-0-	2775	1	11675	2	N	58					178
							64	9									
08	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	4222	1	10205	2	N	69	182	1			65
							76	9									
09	15180	X	12960	-0-	-2220	-0-	4622	1	8250	2	N	80	58	1			87
							88	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

*03	16027	X	13536	-0-	-2491	-0-	1395	1	12087	2	N	49	2	8			85
							54	9									
04	15510	X	11663	-0-	-3847	-0-	1674	1	9945	2	N	40					125
							44	9									
*05	14818	X	6433	-0-	-8385	-0-	895	1	5509	2	N	26	3	8			148
							29	9									
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					148
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-	125	1			23

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

*03	70866	X	61020	-0-	-9846	-0-	60475	2	545	9	N	495	559	1			125
04	68580	X	53786	-0-	-14794	-0-	53282	2	504	9	N	458	386	1			197
*05	62279	X	55175	-0-	-7104	-0-	54673	2	502	9	N	456	566	1			87
06	59160	X	44795	-0-	-14365	-0-	124	1	44276	2	N	359	191	1			255
							395	9									
07	61132	X	59784	-0-	-1348	-0-	126	1	59153	2	N	459	560	1			154
							505	9									
08	58201	X	58201	-0-	-0-	-0-	111	1	57628	2	N	420	404	1			170
							462	9									
09	53790	X	53551	-0-	-239	-0-	53105	2	446	9	N	405	375	1			200

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

*03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	675	1	5851	2	N	-0-					-0-
04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1191	1	7074	2	N	-0-					-0-
*05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1024	1	6309	2	N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	922	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1354	1	5697	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1814	1	4386	2	N	-0-					-0-
*09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	2041	1	3643	2	N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	155	X	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-
*05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					-0-
06	120	X	61	-0-	-59	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
07	155	X	72	-0-	-83	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	69	1	166	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

04	0	W	689	-0-	689	2800	689	2			N	-0-					-0-
*05	3488	X	688	-0-	-2800	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	750	X	467	-0-	-283	-0-	1	1	466	2	N	-0-					-0-
07	775	X	644	-0-	-131	-0-	1	1	643	2	N	-0-					-0-
08	775	X	639	-0-	-136	-0-	1	1	638	2	N	-0-					-0-
09	690	X	495	-0-	-195	-0-	495	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

04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	200	1	1226	2	N	17					115
							19	9									
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	2	N	14					129
							15	9									
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	200	1	1273	2	N	14					143
							15	9									
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1296	2	N	7					150
							8	9									
08	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	200	1	1155	2	N	4					154
							4	9									
09	1500	X	1390	-0-	-110	-0-	200	1	1183	2	N	6					160
							7	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

04	600	X	407	-0-	-193	-0-	100	1	292	2	N	14					175
							15	9									
05	527	X	377	-0-	-150	-0-	100	1	260	2	N	15					190
							17	9									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	100	1	278	2	N	20					210
							22	9									
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	100	1	332	2	N	14					224
							15	9									
08	434	X	404	-0-	-30	-0-	100	1	302	2	N	2	172	1			54
							2	9									
*09	474	X	474	-0-	-0-	-0-	100	1	364	2	N	9					63
							10	9									

PMO 668494
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PMO //CONT.// 668494
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	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

04	1890 X	1394	-0-	-496	-0-	1365	2	29	9	N	26					53
05	1705 X	1390	-0-	-315	-0-	1362	2	28	9	N	25					78
06	1560 X	1188	-0-	-372	-0-	1175	2	13	9	N	12					90
07	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					90
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					90
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					90

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

04	5460 X	4921	-0-	-539	-0-	4897	2	24	9	N	22					195
05	5487 X	4949	-0-	-538	-0-	4921	2	28	9	N	25					220
06	5310 X	4664	-0-	-646	-0-	4644	2	20	9	N	18	173	1			65
07	5270 X	4659	-0-	-611	-0-	4640	2	19	9	N	17					82
08	5146 X	4523	-0-	-623	-0-	4503	2	20	9	N	18					100
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					100

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 093882 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10812 - 11513

04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					116
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	89	1			28
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	3			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 140230 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11008 - 11030

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

RIDDEL, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 174385 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 10869

04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					25
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	25	3	10	6	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

04	810 X	58	-0-	-752	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	248 X	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	240 X	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210 X	69	-0-	-141	-0-	69	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	1590	-0-	1590	109107	1590	2		N	-0-			-0-
05	0 W	1183	-0-	1183	110290	1183	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1189	-0-	1189	111479	1189	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1028	-0-	1028	112507	1028	2		N	-0-			-0-
08	0 W	1244	-0-	1244	113751	1244	2		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	113751				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

04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	23406	7435	-0-	-15971	-0-	129	1	7306	2	N	-0-			-0-
05	8015 R	8015	-0-	-0-	-0-	149	1	7866	2	N	-0-			-0-
06	8460	5884	-0-	-2576	-0-	127	1	5757	2	N	-0-			-0-
07	8742	5838	-0-	-2904	-0-	124	1	5714	2	N	-0-			-0-
08	8060 #	5374	-0-	-2686	-0-	111	1	5263	2	N	-0-			-0-
09	7770 #	5528	-0-	-2242	-0-	132	1	5396	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

04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

04	19251 X	5796	-0-	-13455	-0-	5796	2			N	-0-			52
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-			52
06	7260 X	5941	-0-	-1319	-0-	5941	2			N	-0-			52
07	7502 X	5858	-0-	-1644	-0-	5858	2			N	-0-			52
08	6200 X	5711	-0-	-489	-0-	5711	2			N	-0-			52
09	5940 X	4980	-0-	-960	-0-	4980	2			N	-0-			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

04	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8799	2	20	9	N	18	182	1	38
05	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9909	2	59	9	N	54			92
06	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	13160	2	83	9	N	75			167
07	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14031	2	39	9	N	35			202
08	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-			202
*09	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			202

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

04	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
05	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
06	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-			-0-
07	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-			-0-
08	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-			-0-
*09	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					61
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1					62
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	62	1			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					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

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					143
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					143
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-	21	1			122
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					122

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7725 PERF. 5392 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	165	165	1			-0-
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	240					240
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240

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
04	672	X	672	-0-	-0- B	-0-	300	1	372	9	N	338	338	1			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	338	338	1			-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0- B	-0-	1273	1	367	9	N	334	334	1			-0-
07	1595	X	1595	-0-	-0- B	-0-	1409	1	186	9	N	169	159	1			10
08	2091	X	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	1			N	-0-					10
09	1650	X	905	-0-	-745 B	-0-	546	1	359	9	N	326	336	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 7-B) //CONT.// 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	505	1	114	9	N	104	104	1			337
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					337
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					337
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					337
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	2086	-0-	-524	-0-	2086	2			N	-0-					35
05	3222	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					35
06	2610	1838	-0-	-772	-0-	1838	2			N	-0-					35
07	2697	478	-0-	-2219	-0-	478	2			N	-0-					35
08	3223	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					35
09	2610	1888	-0-	-722	-0-	1888	2			N	-0-					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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

M & O GAS UNIT/O. HULT. WELL #: 5H RRCID -> 182691 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 3675 - 3685

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 111336 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 3685 - 3696

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 F RRCID -> 090955 COMPL. DATE 12/07/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 3660 - 3664

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	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
M. L. & I. GAS UNIT WELL #: 25F RRCID -> 188620 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, MAGGIE WELL #: 32 RRCID -> 155572 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3852 - 3855

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000) //CONT.// 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 093466 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950		-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					135
05	17515		-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-	135	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16554	#	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

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

04	5940 X	5912	-0-	-28	-0-	88	1	5824	2	N	-0-					90
05	6820 X	5678	-0-	-1142	-0-	93	1	5585	2	N	-0-					90
06	6600 X	5015	-0-	-1585	-0-	86	1	4929	2	N	-0-					90
07	6820 X	4489	-0-	-2331	-0-	90	1	4392	2	N	6					96
						7	9									
08	6820 X	3441	-0-	-3379	-0-	66	1	3374	2	N	1					97
						1	9									
09	5910 X	3719	-0-	-2191	-0-	86	1	3633	2	N	-0-					97

OILSTONE OPERATING, LLC 620796
FRANZ WELL #: 1 RRCID -> 207974 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4449

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

SANDHOP "A" WELL #: 1 RRCID -> 210021 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4495 - 4498

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

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170 #	212	-0-	-3958	-0-	212	2			N	-0-	177	1			125
05	4309 #	3300	-0-	-1009	-0-	3149	2	151	9	N	137	173	1			89
06	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4161	2	210	9	N	191	167	1			113
07	4895 R	4895	-0-	-0-	-0-	4671	2	224	9	N	204	178	1			139
08	5157 R	5157	-0-	-0-	-0-	4905	2	252	9	N	229	160	1			208
*09	18881	18881	-0-	-0-	-0-	17975	2	906	9	N	824	705	1	2	8	325

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

04	570 N	440	-0-	-130	-0-	104	1	307	2	Y	26	22	1			15
						29	9									
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	110	1	343	2	Y	42	42	1			15
						46	9									
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	106	1	317	2	Y	17	20	1			12
						19	9									
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	104	1	296	2	Y	26	21	1			17
						29	9									
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	104	1	321	2	Y	18					35
						20	9									
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	92	1	310	2	Y	34	40	1			29
						37	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

04	780 X	443	-0-	-337	-0-	111	1	324	2	N	7					256
						8	9									
05	713 X	468	-0-	-245	-0-	114	1	353	2	N	1					257
						1	9									
06	600 X	458	-0-	-142	-0-	112	1	335	2	N	10					267
						11	9									
07	527 X	460	-0-	-67	-0-	120	1	340	2	N	-0-					267
08	465 X	415	-0-	-50	-0-	102	1	313	2	N	-0-					267
09	450 X	384	-0-	-66	-0-	88	1	296	2	N	-0-					267

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

04	5850 X	4984	-0-	-866	-0-	4788	2	196	9	Y	178	158	1			95
05	5549 X	4572	-0-	-977	-0-	4228	2	344	9	Y	313	310	1			98
06	5370 X	3821	-0-	-1549	-0-	3677	2	144	9	Y	131	156	1			73
07	5301 X	3468	-0-	-1833	-0-	3261	2	207	9	Y	188	156	1			105
08	5115 X	3456	-0-	-1659	-0-	3325	2	131	9	Y	119					224
09	4950 X	3417	-0-	-1533	-0-	3096	2	321	9	Y	292	317	1			199

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-

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

04	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	2	N	-0-			62
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			62
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			62
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			62
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717

04	4920 #	4383	-0-	-537	-0-	546	1	3780	3	Y	52	71	1	10	8	69
						57	9									
05	5115 #	3141	-0-	-1974	-0-	308	1	2756	3	Y	70					139
						77	9									
06	4980 #	4500	-0-	-480	-0-	320	1	4139	3	Y	37					176
						41	9									
07	5146 #	4159	-0-	-987	-0-	265	1	3860	3	Y	31					207
						34	9									
08	5146 #	4655	-0-	-491	-0-	236	1	4389	3	Y	27	73	1			161
						30	9									
*09	4659 R	4659	-0-	-0-	-0-	320	1	4325	3	Y	13	137	1			37
						14	9									

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			6

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
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
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					25
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

04	2160	X	5	-0-	-2155	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	1	3	8	3
05	1302	X	580	-0-	-722	-0-	579	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			Y	-0-					3
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					3
08	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			Y	-0-	1	1			2
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-	1	1			1

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

04	6900	X	6483	-0-	-417	-0-	846	1	5553	3	Y	76	105	1			107
							84	9									
05	7130	X	3064	-0-	-4066	-0-	345	1	2627	3	Y	84					191
							92	9									
06	6900	X	5162	-0-	-1738	-0-	294	1	4799	3	Y	63					254
							69	9									
07	7130	X	5956	-0-	-1174	-0-	374	1	5535	3	Y	43					297
							47	9									
08	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	440	1	6082	3	Y	67	105	1			259
							74	9									
09	6480	X	5890	-0-	-590	-0-	300	1	5564	3	Y	24	222	1			61
							26	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3776	3791	-0-	15	B	-1561	3785	2	6	9	N	5	166	1				21
05	2913	2830	-0-	-83	B	-1644	2805	2	25	9	N	23						44
06	3488	3729	-0-	241	B	-1403	3703	2	26	9	N	24						68
07	3543	3481	-0-	-62	B	-1465	3453	2	28	9	N	25						93
08	2941	3576	-0-	635	B	-830	3539	2	37	9	N	34						127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-145		CANCELLED UNDERAGE ->		-685										
09	1934	2351	-0-	417	B	272	2328	2	23	9	N	21						148

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

04	2790 #	2304	-0-	-486	B	-3543	369	1	1931	2	N	4						57
							4	9										
05	2208	2010	-0-	-198	B	-3741	433	1	1575	2	N	2						59
							2	9										
06	2638	359	-0-	-2279	B	-6020	103	1	256	2	N	-0-						59
07	2679	292	-0-	-2387	B	-8407	90	1	202	2	N	-0-						59
08	2235	2846	-0-	611	B	-7796	398	1	2414	2	N	31						90
							34	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5350		CANCELLED UNDERAGE ->		-2446										
09	1465	2444	-0-	979	B	-4371	365	1	2079	2	N	-0-						90

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

04	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	181	1	949	2	N	-0-						111
05	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	179	1	652	2	N	-0-						111
06	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	311	1	773	2	N	-0-						111
07	1178 N	1035	-0-	-143	B	-0-	319	1	716	2	N	-0-						111
08	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1371	2	N	-0-						111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	219	1	1245	2	N	-0-						111

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-) 34494 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 266781 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8523 - 8533

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5280 X	3077	-0-	-2203	-0-	3051	2	26	9	N	24					190
05	5456 X	4239	-0-	-1217	-0-	4200	2	39	9	N	35					225
06	5280 X	2097	-0-	-3183	-0-	2097	2			N	-0-	28	7			197
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					197
08	4247 X	3314	-0-	-933	-0-	3314	2			N	-0-					197
*09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5070	2	53	9	N	48					245

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	1750	-0-	-740	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	1427	-0-	-1146	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	40	-0-	-1700	-0-	40	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	356	3	8	9	N	7					69
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	333	3	7	9	N	6					75
06	450 N	128	-0-	-322	-0-	128	3			N	-0-					75
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	289	3	24	9	N	22					97
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	155	3	2	9	N	2					99
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	N	11					110

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	23243	2	149	9	N	135	177	1			146
05	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11698	2	209	9	N	190	246	1			90
06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9015	2	101	9	N	92					182
07	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10631	2	153	9	N	139	168	1			153
08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7791	2	101	9	N	92	139	1			106
*09	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13026	2	167	9	N	152	176	1			86

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
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	720	1	3782	2	N	100					184
							110	9									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	720	1	3780	2	N	108	172	1			120
							119	9									
06	4620	X	4389	-0-	-231	-0-	696	1	3638	2	N	50					170
							55	9									
07	4774	X	4156	-0-	-618	-0-	672	1	3429	2	N	50					220
							55	9									
08	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	672	1	3409	2	N	39	181	1			78
							43	9									
09	4620	X	4082	-0-	-538	-0-	672	1	3310	2	N	91					169
							100	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

04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	N	4					46
							4	9									
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	60	1	795	3	N	8	7	1			47
							9	9									
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	60	1	344	3	N	6	6	1			47
							7	9									
07	651	X	626	-0-	-25	-0-	52	1	567	3	N	6	9	1			44
							7	9									
08	868	X	682	-0-	-186	-0-	44	1	631	3	N	6					50
							7	9									
09	840	X	663	-0-	-177	-0-	44	1	611	3	N	7	14	1			43
							8	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	920	1	8782	3	N	134	194	1			197
							147	9									
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	884	1	8547	3	N	169	98	1			268
							186	9									
06	7380	X	2451	-0-	-4929	-0-	427	1	1967	3	N	52	200	1			120
							57	9									
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	843	1	6922	3	N	140	93	1			167
							154	9									
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	990	1	10732	3	N	157					324
							173	9									
*09	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	918	1	9467	3	N	188	384	1			128
							207	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	1					1
							1	9									
*09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1	1			-0-

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					170
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	296	2	2	9	N	2	2	1			170
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					171
07	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					171
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					171
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					171

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

04	4200	X	3949	-0-	-251	B	-0-	3866	2	83	9	N	75				216
05	4216	X	2914	-0-	-1302	B	-0-	2881	2	33	9	N	30				246
06	4320	X	4061	-0-	-259	B	-0-	3956	2	105	9	N	95	181	1		160
07	4653	X	4653	-0-	-0-	B	-0-	4565	2	88	9	N	80				240
08	4464	X	4120	-0-	-344	B	-0-	4051	2	69	9	N	63	189	1		114
09	4050	X	3771	-0-	-279	B	-0-	3707	2	64	9	N	58				172

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

04	4881	X	4881	-0-	-0-	B	-0-	4763	2	118	9	N	107	177	1		198
05	2542	X	2414	-0-	-128	B	-0-	2295	2	119	9	N	108	191	1		115
06	2520	X	2276	-0-	-244	B	-0-	2159	2	117	9	N	106				221
07	4216	X	2334	-0-	-1882	B	-0-	2206	2	128	9	N	116	177	1		160
08	4216	X	1922	-0-	-2294	B	-0-	1823	2	99	9	N	90				250
09	4080	X	2293	-0-	-1787	B	-0-	2171	2	122	9	N	111	186	1		176

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

04	10937	X	10937	-0-	-0-	B	-0-	10920	2	17	9	N	15				107
05	5146	X	5057	-0-	-89	B	-0-	5010	2	47	9	N	43	32	1		118
06	5040	X	4589	-0-	-451	B	-0-	4523	2	66	9	N	60				178
07	7471	X	4865	-0-	-2606	B	-0-	4843	2	22	9	N	20	169	0		29
*08	7471	X	4186	-0-	-3285	B	-0-	4130	2	56	9	N	51				80
09	7230	X	5089	-0-	-2141	B	-0-	5086	2	3	9	N	3				86

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

04	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	4931	2	558	9	N	507	368	1		406
05	3503	X	2687	-0-	-816	B	-0-	2278	2	409	9	N	372	711	1		67
06	3390	X	1765	-0-	-1625	B	-0-	1596	2	169	9	N	154	176	1		45
07	5208	X	2575	-0-	-2633	B	-0-	2316	2	259	9	N	235	178	1		102
08	5208	X	1648	-0-	-3560	B	-0-	1454	2	194	9	N	176	179	1		99
09	5040	X	3084	-0-	-1956	B	-0-	2602	2	482	9	N	438	177	1		351

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470 #	3718	-0-	-752	-0-	487	1	3135	3	N	87					226
						96	9									
05	4619 #	4068	-0-	-551	-0-	485	1	3432	3	N	137	229	1			134
						151	9									
06	4080 #	1956	-0-	-2124	-0-	322	1	1484	3	N	136	206	1			64
						150	9									
07	4154 #	2810	-0-	-1344	-0-	450	1	2271	3	N	81	40	1			105
						89	9									
08	4154 #	3936	-0-	-218	-0-	457	1	3396	3	N	75					180
						83	9									
09	3930 #	3646	-0-	-284	-0-	391	1	3146	3	N	99	73	1			206
						109	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	990 #	748	-0-	-242	-0-	723	2	25	9	N	23					246
05	992 #	753	-0-	-239	-0-	678	2	75	9	N	68					314
06	960 #	436	-0-	-524	-0-	425	2	11	9	N	10					324
07	961 #	410	-0-	-551	-0-	397	2	13	9	N	12					336
08	961 #	454	-0-	-507	-0-	444	2	10	9	N	9	179	1			166
09	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					166

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25050	X	24282	-0-	-768 B	-0-	23549	2	733	9	N	666	720	1			84
05	27094	X	23167	-0-	-3927 B	-0-	22437	2	730	9	N	664	540	1			208
06	26220	X	20630	-0-	-5590 B	-0-	19991	2	639	9	N	581	681	1			108
07	27094	X	21175	-0-	-5919 B	-0-	20485	2	690	9	N	627	542	1			193
08	25203	X	22713	-0-	-2490 B	-0-	22016	2	697	9	N	634	708	1			119
09	24270	X	20466	-0-	-3804 B	-0-	19786	2	680	9	N	618	540	1			197

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

04	5858	X	5858	-0-	-0- B	-0-	5679	2	179	9	N	163	178	1			123
05	6623	X	6623	-0-	-0- B	-0-	6433	2	190	9	N	173	173	1			123
06	5730	X	5452	-0-	-278 B	-0-	5262	2	190	9	N	173	172	1			124
07	6045	X	4950	-0-	-1095 B	-0-	4828	2	122	9	N	111					235
08	6634	X	6454	-0-	-180 B	-0-	6254	2	200	9	N	182	159	1			258
09	6420	X	5605	-0-	-815 B	-0-	5466	2	139	9	N	126	180	1			204

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

04	4860	X	4612	-0-	-248 B	-0-	4498	2	114	9	N	104	182	1			154
05	4765	X	4765	-0-	-0- B	-0-	4663	2	102	9	N	93	179	1			68
06	4920	X	4418	-0-	-502 B	-0-	4316	2	102	9	N	93					161
07	5084	X	4970	-0-	-114 B	-0-	4867	2	103	9	N	94	197	1			58
08	5084	X	4808	-0-	-276 B	-0-	4719	2	89	9	N	81					139
*09	4866	X	4866	-0-	-0- B	-0-	4769	2	97	9	N	88					227

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

04	4170	X	3664	-0-	-506 B	-0-	3663	2	1	9	N	1					181
05	3968	X	3600	-0-	-368 B	-0-	3599	2	1	9	N	1					182
06	4020	X	3377	-0-	-643 B	-0-	3376	2	1	9	N	1					183
07	4154	X	3524	-0-	-630 B	-0-	3496	2	28	9	N	25	155	1			53
08	4154	X	2983	-0-	-1171 B	-0-	2983	2			N	-0-					53
09	3660	X	3077	-0-	-583 B	-0-	3077	2			N	-0-					53

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF) //CONT.// 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

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

04	300 #	148	-0-	-152	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				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
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	32	1	3248	2	N	-0-					219
05	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	33	1	3325	2	N	6	6	8			219
							7	9									
06	3570	X	1738	-0-	-1832	-0-	25	1	1713	2	N	-0-					219
07	3689	X	3133	-0-	-556	-0-	33	1	3100	2	N	-0-					219
08	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	33	1	3251	2	N	-0-					219
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	32	1	3132	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

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					46
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					46
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5550		2995	-0-	-2555	-0-	284	1	2682	2	Y	26	15	1			33
							29	9									
05	5239	#	2935	-0-	-2304	-0-	306	1	2603	2	Y	24	42	1			15
							26	9									
06	4980	#	2312	-0-	-2668	-0-	212	1	2054	2	Y	42	26	1			31
							46	9									
07	4340	#	2524	-0-	-1816	-0-	251	1	2244	2	Y	26	35	1			22
							29	9									
08	3100	#	2722	-0-	-378	-0-	283	1	2413	2	Y	24	28	1			18
							26	9									
09	3000	#	2625	-0-	-375	-0-	286	1	2288	2	Y	46	37	1			27
							51	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	279	2	21	9	N	19					118
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	279	2	31	9	N	28					146
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	314	2	22	9	N	20					166
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	338	2	24	9	N	22					188
08	310	N	64	-0-	-246	-0-	58	2	6	9	N	5					193
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					193

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	613	2	35	9	N	32	176	1			53
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2832	2	18	9	N	16					69
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15					84
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	539	2	9	9	N	8					92
08	2325	N	283	-0-	-2042	-0-	273	2	10	9	N	9					101
09	780	N	160	-0-	-620	-0-	160	2			N	-0-					101

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	43	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT				-0-

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	101	1		35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				43
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				45

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-				23
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-				23
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				23
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-				23
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-				23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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
04	1350 X	1028	-0-	-322 B	-0-	120	1	500	2	N	371	339	1			182
						408	9									
05	1395 X	944	-0-	-451 B	-0-	124	1	450	2	N	336	357	1			161
						370	9									
06	1350 X	518	-0-	-832 B	-0-	32	1	113	2	N	339	348	1			152
						373	9									
07	1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	318	350	1			120
08	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	318	349	1			89
09	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	285	166	1	7	8	201

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

04	1020 X	605	-0-	-415 B	-0-	605	2			N	-0-					37
05	961 X	634	-0-	-327 B	-0-	634	2			N	-0-					37
06	840 X	176	-0-	-664 B	-0-	176	2			N	-0-					37
07	744 X	505	-0-	-239 B	-0-	505	2			N	-0-					37
08	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					37
09	600 X	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1020 X	862	-0-	-158	-0-	862	5			N	-0-					-0-
05	2635 X	706	-0-	-1929	-0-	706	5			N	-0-					-0-
06	3480 X	603	-0-	-2877	-0-	603	5			N	-0-					-0-
07	3596 X	500	-0-	-3096	-0-	500	5			N	-0-					-0-
08	3596 X	551	-0-	-3045	-0-	551	5			N	-0-					-0-
09	870 X	449	-0-	-421	-0-	449	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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1170	#	118	-0-	-1052	-0-	118	2			N	-0-					60
05	1209	#	29	-0-	-1180	-0-	29	2			N	-0-					60
06	1170	#	126	-0-	-1044	-0-	112	2	14	9	N	13					73
07	4042	R	4042	-0-	-0-	-0-	3903	2	139	9	N	126	116	1			83
08	4016	R	4016	-0-	-0-	-0-	3910	2	106	9	N	96					179
*09	4148	R	4148	-0-	-0-	-0-	4056	2	92	9	N	84	165	1			98

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	570 N	450	-0-	-120	-0-	60	1	390	2	N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	79	1	468	2	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	97	1	539	2	N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	135	1	729	2	N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	2	N	-0-			-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	555	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

04	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	204	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	245	1	1458	2	N	-0-			-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	227	1	1268	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	216	1	1167	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	216	1	1233	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	189	1	974	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	197	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	856	-0-	-508	-0-	144	1	712	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1242	-0-	-258	-0-	223	1	1019	2	N	-0-			-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	293	1	1289	2	N	-0-			-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	285	1	1339	2	N	-0-			-0-
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	317	1	1318	2	N	-0-			-0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 N	213	-0-	-57	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
05	403 N	29	-0-	-374	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
06	330 N	171	-0-	-159	-0-	31	1	140	2	N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	433	2	N	-0-					-0-
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	N	-0-					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	221	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	246	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380 N	321	-0-	-1059	-0-	62	1	259	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	657	-0-	657	657	122	1	535	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	997	-0-	997	1654	175	1	822	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	812	-0-	812	2466	157	1	655	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	124	1	678	2	N	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	127	1	629	2	N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	126	1	594	2	N	-0-					-0-
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	201	1	837	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

04	180 N	178	-0-	-2	-0-	27	1	151	2	N	-0-					-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	35	1	161	2	N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	38	1	168	2	N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	N	-0-					-0-
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	240 N	123	-0-	-117	-0-	32	1	91	2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	33	1	89	2	N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	N	-0-			-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	21	1	68	2	N	-0-			-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

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

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. "D & E" (P) WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1		N	-0-			-0-
06	720 N	194	-0-	-526	-0-	194	1		N	-0-			-0-
*07	496 N	220	-0-	-276	-0-	220	1		N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-			-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1		N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	1		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1		N	-0-			-0-
06	540 N	285	-0-	-255	-0-	285	1		N	-0-			-0-
*07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	1		N	-0-			-0-
*08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	1		N	-0-			-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	1		N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

05	6250		4398	-0-	-1852	-0-	4398	1			N	-0-				-0-
06	7500		4630	-0-	-2870	-0-	4626	1	4	2	N	-0-				-0-
07	7750		3645	-0-	-4105	-0-	3645	1			N	-0-				-0-
08	7750		1666	-0-	-6084	-0-	1666	1			N	-0-				-0-
09	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT				-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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	5 1	19 2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 2	N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	125	1	683	2	N	-0-					-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	163	1	805	2	N	-0-					-0-
06	930 N	635	-0-	-295	-0-	114	1	521	2	N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	2	N	-0-					-0-
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	2	N	-0-					-0-
06	360 #	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	-0-					-0-
08	465 #	321	-0-	-144	-0-	56	1	265	2	N	-0-					-0-
09	450 #	243	-0-	-207	-0-	47	1	196	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

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

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	2910 #	2602	-0-	-308	-0-	399	1	2184	2	N	17					115
						19	9									
05	3007 #	2508	-0-	-499	-0-	420	1	2073	2	N	14					129
						15	9									
06	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	419	1	1918	2	N	9					138
						10	9									
07	2697 #	2439	-0-	-258	-0-	449	1	1978	2	N	11					149
						12	9									
08	2697 #	2439	-0-	-258	-0-	423	1	1988	2	N	25					174
						28	9									
09	2610 #	2119	-0-	-491	-0-	411	1	1708	2	N	-0-					174

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

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155 N	61	-0-	-94	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	18	1	77	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

04	210 #	6	-0-	-204	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					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

04	6093	6093	-0-	-0-	-0-	939	1	5142	2	N	11					151
						12	9									
05	5569	5569	-0-	-0-	-0-	936	1	4624	2	N	8					159
						9	9									
06	5060	5060	-0-	-0-	-0-	907	1	4146	2	N	6					165
						7	9									
07	4932	4932	-0-	-0-	-0-	912	1	4014	2	N	5					170
						6	9									
08	4938	4938	-0-	-0-	-0-	864	1	4068	2	N	5					175
						6	9									
*09	3962	3962	-0-	-0-	-0-	768	1	3192	2	N	2					177
						2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	N	517	477	1			190
							569	9									
05	775	#	648	-0-	-127	-0-	34	1	168	2	N	405	480	1			115
							446	9									
06	648	R	648	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	467	471	1			111
							514	9									
07	806	#	589	-0-	-217	-0-	36	1	160	2	N	357	317	1			151
							393	9									
08	806	#	747	-0-	-59	-0-	32	1	152	2	N	512	479	1			184
							563	9									
09	780	#	166	-0-	-614	-0-	14	1	56	2	N	87	156	1			115
							96	9									

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4380	#	4255	-0-	-125	-0-	974	1	3281	2	N	-0-					66
05	4526	#	3998	-0-	-528	-0-	1004	1	2994	2	N	-0-					66
06	3870	#	3659	-0-	-211	-0-	979	1	2680	2	N	-0-					66
07	4402	#	3194	-0-	-1208	-0-	998	1	2196	2	N	-0-					66
08	4402	#	2575	-0-	-1827	-0-	983	1	1592	2	N	-0-					66
09	4260	#	3439	-0-	-821	-0-	982	1	2457	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
04	1530	#	1529	-0-	-1	-0-	174	1	951	2	N	367	483	1			122
							404	9									
05	1581	#	1395	-0-	-186	-0-	171	1	846	2	N	344	321	1			145
							378	9									
06	1650	#	1329	-0-	-321	-0-	175	1	798	2	N	324	330	1			139
							356	9									
07	1705	#	1301	-0-	-404	-0-	178	1	782	2	N	310	328	1			121
							341	9									
08	1705	#	1193	-0-	-512	-0-	154	1	725	2	N	285	316	1			90
							314	9									
09	1530	#	992	-0-	-538	-0-	137	1	570	2	N	259	166	1			183
							285	9									

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
04	3990	X	3317	-0-	-673	-0-	1199	1	2105	2	Y	12	21	1			25
							13	9									
05	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	1419	1	2456	2	Y	22	18	1			29
							24	9									
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1367	1	2862	2	Y	24					53
							26	9									
07	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	1347	1	2569	2	Y	20	34	1			39
							22	9									
08	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	1339	1	2334	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
*09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1349	1	2611	2	Y	13					43
							14	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
04	3930 X	1820	-0-	-2110	-0-	1192	1	572	2	Y	51	54	1			58
						56	9									
05	4061 X	986	-0-	-3075	-0-	941	1	45	9	Y	41	54	1			45
06	2370 X	715	-0-	-1655	-0-	674	1	41	9	Y	37	40	1			42
07	2449 X	1909	-0-	-540	-0-	1218	1	624	2	Y	61	39	1			64
						67	9									
08	2449 X	1652	-0-	-797	-0-	1221	1	367	2	Y	58	62	1			60
						64	9									
*09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1356	1	2029	2	Y	45					105
						50	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

04	4619 X	1896	-0-	-2723	-0-	658	1	1207	2	Y	28	41	1			35
						31	9									
05	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	804	1	906	2	Y	20					55
						22	9									
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	562	1	582	2	Y	29	41	1			43
						32	9									
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	754	1	1657	2	Y	16					59
						18	9									
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	781	1	2141	2	Y	5	41	1			23
						6	9									
*09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	665	1	1186	2	Y	13					36
						14	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

04	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	1124	1	1851	2	Y	68	72	1			77
						75	9									
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1261	1	2355	2	Y	100	72	1			105
						110	9									
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	1102	1	2345	2	Y	55	93	1			67
						61	9									
07	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	1063	1	2220	2	Y	58	63	1			62
						64	9									
08	3720 X	3191	-0-	-529	-0-	1073	1	2041	2	Y	70	60	1			72
						77	9									
09	3600 X	3112	-0-	-488	-0-	1113	1	1930	2	Y	63					135
						69	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
04	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1460	1	6520	2	Y	26	53	1			59
						29	9									
05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1580	1	6371	2	Y	62	44	1			77
						68	9									
06	8850 X	8654	-0-	-196	-0-	1453	1	7147	2	Y	49					126
						54	9									
07	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	1427	1	7307	2	Y	44	81	1			89
						48	9									
08	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1446	1	7049	2	Y	51	79	1			61
						56	9									
09	8220 X	7711	-0-	-509	-0-	1386	1	6269	2	Y	51					112
						56	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	722	1	1129	2	Y	-0-	33	1			6
05	1581 X	449	-0-	-1132	-0-	206	1	243	2	Y	-0-					6
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	1265	1	4757	2	Y	-0-	5	1			1
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1039	1	3022	2	Y	12					13
						13	9									
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	968	1	1880	2	Y	5	9	1			9
						6	9									
*09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	890	1	2124	2	Y	25					34
						28	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

04	3000 N	4484	-0-	1484	2542	1262	1	3125	2	Y	88	106	1			107
						97	9									
05	3100 N	4063	-0-	963	3505	1279	1	2710	2	Y	67					174
						74	9									
06	8156 X	4651	-0-	-3505	-0-	1156	1	3423	2	Y	65	130	1			109
						72	9									
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	1038	1	2870	2	Y	73					182
						80	9									
08	3844 X	3786	-0-	-58	-0-	1036	1	2659	2	Y	83	128	1			137
						91	9									
*09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1019	1	2753	2	Y	51					188
						56	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1266	1	2029	2	Y	85	110	1			154
						94	9									
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1524	1	2305	2	Y	27	115	1			66
						30	9									
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	1429	1	2453	2	Y	31					97
						34	9									
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	1302	1	2341	2	Y	36	62	1			71
						40	9									
08	3689 X	3118	-0-	-571	-0-	1285	1	1805	2	Y	25	63	1			33
						28	9									
09	3570 X	2026	-0-	-1544	-0-	1267	1	731	2	Y	25					58
						28	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
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1161	1	2438	2	Y	51	55	1			58
						56	9									
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1204	1	2350	2	Y	47	54	1			51
						52	9									
06	2370 X	1529	-0-	-841	-0-	1012	1	442	2	Y	68	45	1			74
						75	9									
07	2449 X	1998	-0-	-451	-0-	1046	1	902	2	Y	45	69	1			50
						50	9									
08	INC G-10	3469	-0-	3469	3469	1142	1	2286	2	Y	37	48	1			39
						41	9									
09	INC G-10	3545	-0-	3545	7014	1140	1	2371	2	Y	31					70
						34	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

04	3420 X	3128	-0-	-292	-0-	45	1	3058	2	N	23					102
						25	9									
05	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	47	1	2824	2	N	23					125
						25	9									
06	3090 X	2830	-0-	-260	-0-	44	1	2775	2	N	10					135
						11	9									
07	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	101	1	2393	2	N	62					197
						238	5	68	9							
08	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	88	1	2950	2	N	19					216
						83	5	21	9							
*09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	89	1	3142	2	N	52					268
						57	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

04	1620 N	701	-0-	-919	-0-	690	1	11	9	Y	10					254
05	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	866	1	138	2	Y	6	172	1			88
						7	9									
06	1380 N	996	-0-	-384	-0-	708	1	288	2	Y	-0-					88
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	888	1	658	2	Y	-0-					88
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	854	1	4	2	Y	-0-					88
09	990 N	771	-0-	-219	-0-	569	1	202	2	Y	-0-					88

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
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	965	1	2166	2	N	1			115
							1	9							
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1006	1	1900	2	N	4			119
							4	9							
06	3180	X	2625	-0-	-555	-0-	973	1	1651	2	N	1			120
							1	9							
07	3224	X	2451	-0-	-773	-0-	969	1	1482	2	N	-0-			120
08	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	945	1	1287	2	N	-0-			120
09	3120	X	2032	-0-	-1088	-0-	945	1	1087	2	N	-0-			120

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

04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	1			N	-0-			-0-
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	1			N	-0-			-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	1			N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-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

04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-			-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-			-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-			-0-
09	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	2			N	-0-			-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

04	14B2	EXT	1005	-0-	1005	12747	1005	2			N	-0-			-0-
*05	13465	X	718	-0-	-12747	-0-	718	2			N	-0-			-0-
*06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
*07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	501	1	5703	2	Y	333	509	1		99
						366	9								
05	6665 X	4871	-0-	-1794	-0-	399	1	4314	2	Y	144	157	1		86
						158	9								
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	430	1	4538	2	Y	264	158	1		192
						290	9								
07	6789 X	5389	-0-	-1400	-0-	481	1	4607	2	Y	274	329	1		137
						301	9								
08	6789 X	3306	-0-	-3483	-0-	282	1	2795	2	Y	208	160	1		185
						229	9								
09	6570 X	6012	-0-	-558	-0-	572	1	5106	2	Y	304	338	1		151
						334	9								

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	5423	-0-	-13357	-0-	440	1	4663	2	Y	74	63	0			34
							239	3	81	9							
05	12772	X	11581	-0-	-1191	-0-	811	1	10098	2	Y	123	116	0			41
							537	3	135	9							
06	10500	X	5458	-0-	-5042	-0-	40	1	5295	2	Y	39	38	2			42
							80	3	43	9							
07	8866	X	1383	-0-	-7483	-0-	13	1	1305	2	Y	41	38	2			45
							20	3	45	9							
08	DLQ G-10		7245	-0-	7245	7245	282	1	6802	2	Y	37	44	2			38
							120	3	41	9							
09	DLQ G-10		11787	-0-	11787	19032	411	1	11088	2	Y	61	60	2			39
							221	3	67	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840	X	594	-0-	-246	-0-	53	1	537	3	N	4					41
							4	9									
05	868	X	355	-0-	-513	-0-	38	1	309	3	N	7					48
							8	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					48
07	620	X	510	-0-	-110	-0-	46	1	462	3	N	2					50
							2	9									
08	620	X	595	-0-	-25	-0-	69	1	514	3	N	11	3	1			58
							12	9									
09	600	X	458	-0-	-142	-0-	54	1	404	3	N	-0-					58

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	1			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					167
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					167
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	64	64	1			167
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	1	8			167
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					167
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
EM HERMES (S) WELL #: 1 RRCID -> 263471 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

04	7500	837	-0-	-6663	-0-	150	1	687	3	N	-0-					-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
*09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					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

04	3180 #	2088	-0-	-1092	-0-	500	1	1537	2	N	46					170
						51	9									
05	3255 #	1256	-0-	-1999	-0-	225	1	999	2	N	29	144	1			55
						32	9									
06	3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	750	1	2496	2	N	40					95
						44	9									
07	3255 #	3244	-0-	-11	-0-	775	1	2410	2	N	54					149
						59	9									
*08	3224 #	3092	-0-	-132	-0-	750	1	2273	2	N	63	161	1			51
						69	9									
09	3300 #	2967	-0-	-333	-0-	750	1	2196	2	N	19					70
						21	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

04	6330 #	430	-0-	-5900 B	-15264	430	2			N	-0-					-0-
05	6975 #	338	-0-	-6637 B	-21901	338	2			N	-0-					-0-
06	6750 #	-0-	-0-	-6750 B	-28651					N	-0-					-0-
07	6975 #	688	-0-	-6287 B	-34938	688	2			N	-0-					-0-
08	6510 #	4126	-0-	-2384 B	-37322	4126	2			N	-0-					-0-
09	420 #	3081	-0-	2661 B	-34661	3081	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3378	-0-	-732	-0-	204	1	3138	2	Y	33	19	1	15	8	9
							36	9									
05	4247	X	2587	-0-	-1660	-0-	208	1	2372	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
*06	4110	X	2859	-0-	-1251	-0-	194	1	2655	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	4247	X	3064	-0-	-1183	-0-	204	1	2838	2	Y	20	15	1			10
							22	9									
08	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	218	1	2941	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	209	1	2663	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	674	1	10362	2	Y	332	287	1			161
							365	9									
05	11315	X	9568	-0-	-1747	-0-	738	1	8405	2	Y	386	427	1			120
							425	9									
*06	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	721	1	9886	2	Y	363	286	1			197
							399	9									
*07	11315	X	10526	-0-	-789	-0-	743	1	9362	2	Y	383	381	1	3	8	196
							421	9									
08	11470	X	11208	-0-	-262	-0-	752	1	10134	2	Y	293	370	1			119
							322	9									
09	11100	X	10269	-0-	-831	-0-	724	1	9238	2	Y	279	291	1			107
							307	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

04	11550	X	7441	-0-	-4109	-0-	422	1	6490	2	Y	481	428	1			233
							529	9									
05	10261	X	5360	-0-	-4901	-0-	397	1	4519	2	Y	404	512	1			125
							444	9									
*06	9150	X	5975	-0-	-3175	-0-	383	1	5247	2	Y	314	269	1			170
							345	9									
07	9455	X	6316	-0-	-3139	-0-	395	1	5510	2	Y	374	351	1			193
							411	9									
08	8928	X	5715	-0-	-3213	-0-	373	1	5027	2	Y	286	363	1			116
							315	9									
09	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	365	1	4662	2	Y	262	278	1			100
							288	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	46	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22478	-0-	22478	577086	21550	2	928	9	N	844	744	1			347
05	594289	X	17203	-0-	-577086	-0-	16453	2	750	9	N	682	752	1			277
06	22124	X	14206	-0-	-7918	-0-	13655	2	551	9	N	501	565	1			213
07	19282	X	7868	-0-	-11414	-0-	7722	2	146	9	N	133	195	1			151
08	22785	X	4248	-0-	-18537	-0-	4081	2	167	9	N	152	178	1			125
09	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					125

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	2470	-0-	-1310	-0-	221	1	2223	3	N	24					200
							26	9									
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	551	1	4493	3	N	74	176	1			98
							81	9									
06	4920	X	4399	-0-	-521	-0-	436	1	3907	3	N	51					149
							56	9									
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	605	1	6020	3	N	72					221
							79	9									
08	5084	X	3062	-0-	-2022	-0-	361	1	2680	3	N	19	176	1			64
							21	9									
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	681	1	5097	3	N	45					109
							50	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2926	-0-	-434	-0-	258	1	2595	3	N	66	182	1			60
							73	9									
05	3379	X	1691	-0-	-1688	-0-	179	1	1461	3	N	46					106
							51	9									
06	2640	X	2222	-0-	-418	-0-	219	1	1962	3	N	37	2	8			141
							41	9									
07	3038	X	1651	-0-	-1387	-0-	148	1	1473	3	N	27	1	8			167
							30	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	374	1	2779	3	N	126	177	1			116
							139	9									
09	2940	X	1183	-0-	-1757	-0-	137	1	1024	3	N	20					136
							22	9									

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MORTON, MARIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 220968 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9870 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGE 04-18-2013														

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

04	18840	X	10236	-0-	-8604	-0-	398	1	9346	3	Y	447	443	1			72
							492	9									
05	19468	X	18465	-0-	-1003	-0-	715	1	17323	3	Y	388	404	1			56
							427	9									
06	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	23132	2	495	9	Y	450	403	2			103
07	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20391	2	433	9	Y	394	398	2			99
08	DLQ G-10		18074	-0-	18074	18074	17654	2	420	9	Y	382	377	2			104
09	DLQ G-10		17406	-0-	17406	35480	16977	2	429	9	Y	390	390	2			104

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

04	25955	X	25955	-0-	-0-	-0-	1046	1	24592	3	Y	288	292	1			47
							317	9									
05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	497	1	12040	3	Y	270	278	1			39
							297	9									
06	12270	X	11887	-0-	-383	-0-	11637	2	250	9	Y	227	203	2			63
07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12685	2	270	9	Y	245	248	2			60
08	DLQ G-10		12255	-0-	12255	12255	11969	2	286	9	Y	260	256	2			64
09	DLQ G-10		12403	-0-	12403	24658	12097	2	306	9	Y	278	278	2			64

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

04	10260	X	3517	-0-	-6743	-0-	136	1	3209	3	Y	156	156	1			25
							172	9									
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	349	1	8471	3	Y	194	191	1			28
							213	9									
06	6660	X	5641	-0-	-1019	-0-	5520	2	121	9	Y	110	98	2			40
07	6882	X	2727	-0-	-4155	-0-	2669	2	58	9	Y	53	53	2			40
08	DLQ G-10		3834	-0-	3834	3834	3743	2	91	9	Y	83	82	2			41
09	DLQ G-10		9675	-0-	9675	13509	9431	2	244	9	Y	222	222	2			41

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	278	2	105	9	Y	95					95
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					95
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					95
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			Y	-0-	143	1			10

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

04	1170	N	788	-0-	-382	-0-	768	2	20	9	N	18					162
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	421	2	30	9	N	27					189
06	1350	N	685	-0-	-665	-0-	643	2	42	9	N	38					227
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	28					255
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					255
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	989	2	46	9	N	42	184	1			147

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
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	448	1	2972	2	N	29					114
						32	9									
05	3472 X	793	-0-	-2679	-0-	224	1	557	2	N	11					125
						12	9									
06	3360 X	2109	-0-	-1251	-0-	336	1	1755	2	N	16					141
						18	9									
07	3100 X	1997	-0-	-1103	-0-	352	1	1632	2	N	12					153
						13	9									
08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	368	1	2174	2	N	14					167
						15	9									
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					167

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

04	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	750	1	20865	2	N	200	177	1			130
						220	9									
05	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	775	1	21568	2	N	189	180	1			139
						208	9									
06	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	750	1	20446	2	N	158	180	1			117
						174	9									
07	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	775	1	21629	2	N	159	179	1			97
						175	9									
08	21731 X	21599	-0-	-132	-0-	775	1	20638	2	N	169	180	1	3	8	83
						186	9									
09	21030 X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					N	NO RPT					83

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					152
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	120	2	59	9	N	54	178	1			28
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	110	2	72	9	N	65					93
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	56	2	11	9	N	10					103
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	45	2	18	9	N	16					119
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					119

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	50	2	1	24	2	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
04	INC	G-10	2881	-0-	2881	8462	331	1	2533	2	Y	15					133
							17	9									
05	INC	G-10	2802	-0-	2802	11264	339	1	2442	2	Y	19					152
							21	9									
06	INC	G-10	2651	-0-	2651	13915	331	1	2284	2	Y	33					185
							36	9									
07	INC	G-10	2836	-0-	2836	16751	573	1	2256	2	Y	6					191
							7	9									
*08	19381	N	2630	-0-	-16751	-0-	325	1	2302	2	Y	3					194
							3	9									
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	305	1	2439	2	Y	7					201
							8	9									

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) //CONT.// 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3815	3696	-0-	-119	-0-	414	1	3147	2	Y	123	177	1			155
						135	9									
05	3701	3701	-0-	-0-	-0-	450	1	3139	2	Y	102					257
						112	9									
06	3414	3414	-0-	-0-	-0-	423	1	2875	2	Y	105	183	1			179
						116	9									
07	3503	1077	-0-	-2426	-0-	125	1	923	2	Y	26	179	1			26
						29	9									
08	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	293	1	2566	2	Y	61					87
						67	9									
09	DLQ G-10	4361	-0-	4361	7287	472	1	3757	2	Y	120					207
						132	9									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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. 4705 - 4797

04	9600 X	8354	-0-	-1246 B	-0-	775	1	7579	3	N	-0-					39
05	9920 X	8586	-0-	-1334 B	-0-	885	1	7701	3	N	-0-					39
06	9600 X	7796	-0-	-1804 B	-0-	787	1	7009	3	N	-0-					39
07	9858 X	8208	-0-	-1650 B	-0-	1085	1	7123	3	N	-0-					39
08	8618 X	7712	-0-	-906 B	-0-	1051	1	6661	3	N	-0-					39
09	8340 X	6890	-0-	-1450 B	-0-	1052	1	5838	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

04	420 N	375	-0-	-45 B	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	295	-0-	-95 B	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	32	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	368	-0-	-221 B	-0-	30	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	20	1	253	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-					-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	N	-0-					-0-
06	450 N	319	-0-	-131	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	27	1	303	2	N	-0-					-0-
08	465 N	212	-0-	-253	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

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

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

04	6600	X	4970	-0-	-1630	-0-	323	1	4647	2	N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	312	1	4754	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	290	1	3728	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	332	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3944	-0-	-1202	-0-	318	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3925	-0-	-1055	-0-	290	1	3635	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	450	N	436	-0-	-14	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	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

04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	58	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	68	1	856	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 143094 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	51	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	71	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	74	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	160	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	64	1	797	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

04	360	N	73	-0-	-287	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	85	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	84	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	105	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	136	1	1542	2	Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	134	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	39	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	44	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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 #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	285	1	4099	2	Y	8					39
							9	9									
05	4712	X	3296	-0-	-1416	-0-	203	1	3087	2	Y	5					44
							6	9									
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	377	1	4842	2	Y	-0-					44
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	423	1	4793	2	Y	-0-					44
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	411	1	4684	2	Y	-0-					44
09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	358	1	4475	2	Y	-0-					44

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

04	900	N	843	-0-	-57	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	63	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	691	-0-	-177	-0-	56	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	48	1	597	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3777 - 3785

04	9240	X	6470	-0-	-2770	-0-	420	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	6129	-0-	-3419	-0-	378	1	5751	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	5009	-0-	-4231	-0-	362	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	4224	-0-	-5324	-0-	342	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	3238	-0-	-6310	-0-	261	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	3188	-0-	-6052	-0-	236	1	2952	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

05	1599	X	961	-0-	-638	-0-	59	1	902	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1914	-0-	-1776	-0-	138	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	1694	-0-	-2119	-0-	137	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	1713	-0-	-1977	-0-	127	1	1586	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	153	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	-0-					-0-
*09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1830	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	#	3925	-0-	-365	-0-	362	1	3563	3	N	-0-					-0-
05	4464	#	4144	-0-	-320	-0-	426	1	3718	3	N	-0-					-0-
06	4320	#	3229	-0-	-1091	-0-	316	1	2913	3	N	-0-					-0-
07	4464	#	3292	-0-	-1172	-0-	462	1	2830	3	N	-0-					-0-
08	4154	#	3231	-0-	-923	-0-	455	1	2776	3	N	-0-					-0-
09	4020	#	2938	-0-	-1082	-0-	440	1	2498	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	133	1	1917	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	130	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	132	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	157	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	157	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	133	1	1665	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	778	-0-	-3332	-0-	51	1	727	2	N	-0-					-0-
05	899 #	767	-0-	-132	-0-	47	1	720	2	N	-0-					-0-
06	870 #	860	-0-	-10	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
07	868 #	830	-0-	-38	-0-	67	1	763	2	N	-0-					-0-
08	806 #	637	-0-	-169	-0-	51	1	586	2	N	-0-					-0-
09	870 #	645	-0-	-225	-0-	48	1	597	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2280 X	1642	-0-	-638	-0-	152	1	1490	3	N	-0-					-0-
05	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	178	1	1598	3	N	-0-					-0-
06	2280 X	1640	-0-	-640	-0-	166	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	2015 X	1888	-0-	-127	-0-	245	1	1643	3	N	-0-					-0-
08	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	210	1	1379	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	230	1	1378	3	N	-0-					-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

04	9300 X	780	-0-	-8520	-0-	71	1	709	3	N	-0-					-0-
05	9610 X	1227	-0-	-8383	-0-	122	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1380 X	11	-0-	-1369	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	1240 X	818	-0-	-422	-0-	105	1	713	3	N	-0-					-0-
08	1240 X	714	-0-	-526	-0-	104	1	610	3	N	-0-					-0-
09	1200 X	160	-0-	-1040	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

04	3660 X	3275	-0-	-385	-0-	213	1	3062	2	Y	-0-					-0-
05	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	221	1	3361	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	3254	-0-	-376	-0-	235	1	3019	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	292	1	3308	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	274	1	3122	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	224	1	2798	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

04	1290 N	990	-0-	-300	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	73	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	838	-0-	-392	-0-	61	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	868	-0-	-155	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	548	-0-	-630	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	541	-0-	-299	-0-	40	1	501	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	107	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	118	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	100	1	1246	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	83	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3636	-0-	536	536	224	1	3412	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3522	-0-	522	1058	255	1	3267	2	Y	-0-					-0-
07	2795	N	1737	-0-	-1058	-0-	141	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	1162	-0-	-2465	-0-	94	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1208	-0-	-2302	-0-	89	1	1119	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

04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	1106	1	10845	3	N	15					99
							17	9									
05	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	1362	1	11856	3	N	4					103
							4	9									
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1156	1	10299	3	N	11					114
							12	9									
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	1526	1	9825	3	N	1					115
							1	9									
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1575	1	9726	3	N	54	169	1			-0-
							59	9									
*09	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	1447	1	8033	3	N	10					10
							11	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	740	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 #: 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
04	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	516	1	7435	2	Y	8					39
							9	9									
05	8525	X	7939	-0-	-586	-0-	489	1	7439	2	Y	10					49
							11	9									
06	8190	X	7744	-0-	-446	-0-	559	1	7181	2	Y	4					53
							4	9									
07	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	643	1	7292	2	Y	6					59
							7	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	666	1	7583	2	Y	4					63
							4	9									
09	7620	X	7363	-0-	-257	-0-	544	1	6813	2	Y	5					68
							6	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

04	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4562 - 4570

04	6270	X	5259	-0-	-1011	-0-	341	1	4909	2	Y	8					39
							9	9									
05	6169	X	5878	-0-	-291	-0-	362	1	5505	2	Y	10					49
							11	9									
06	5700	X	5346	-0-	-354	-0-	386	1	4956	2	Y	4					53
							4	9									
07	5890	X	5310	-0-	-580	-0-	430	1	4873	2	Y	6					59
							7	9									
08	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	422	1	4802	2	Y	4					63
							4	9									
09	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	373	1	4672	2	Y	5					68
							6	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 36 RRCID -> 231910 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4216 - 4554

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2013

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	153	-0-	-250	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	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 #: 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
04	6750	X	5179	-0-	-1571	-0-	336	1	4834	2	Y	8					39
							9	9									
05	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	352	1	5357	2	Y	10					49
							11	9									
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	389	1	4994	2	Y	4					53
							4	9									
07	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	458	1	5192	2	Y	6					59
							7	9									
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	531	1	6049	2	Y	4					63
							4	9									
*09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	440	1	5511	2	Y	5					68
							6	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

04	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	86	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	86	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	88	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	109	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 41 RRCID -> 237033 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3590 - 4577

04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	111	1	1593	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	678	-0-	-1213	-0-	42	1	636	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2013

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4378 - 4528

04	3150		10082	-0-	6932	12543	10082	2			Y	-0-					-0-
05	3255		8143	-0-	4888	17431	502	1	7641	2	Y	-0-					-0-
06	33409		6318	-0-	-27091	-0-	457	1	5861	2	Y	-0-					-0-
07	5741		5741	-0-	-0-	-0-	465	1	5276	2	Y	-0-					-0-
08	7905		3992	-0-	-3913	-0-	322	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	7650		3380	-0-	-4270	-0-	250	1	3130	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

04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	2	Y	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	302	1	4602	2	Y	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	350	1	4489	2	Y	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	410	1	4652	2	Y	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	431	1	4906	2	Y	-0-					-0-
*09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	409	1	5122	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1586	2	26	9	Y	24					159
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1795	2	30	9	Y	27					186
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					186
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2526	2	10	9	Y	9					195
08	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1794	2	15	9	Y	14					209
*09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	Y	15	171	1			53

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

04	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	4680 #	630	-0-	-4050	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	4898 #	2096	-0-	-2802	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	4740 #	414	-0-	-4326	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	4898 #	1299	-0-	-3599	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	4526 #	515	-0-	-4011	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	2040 #	636	-0-	-1404	-0-	636	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5720 X	5720	-0-	-0- B	-0-	10	1	5689	2	N	19	178	1			38
						21	9									
05	8645 X	8645	-0-	-0- B	-0-	293	1	8313	2	N	35					73
						39	9									
06	5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	462	1	4997	2	N	22					95
						24	9									
07	5921 X	5767	-0-	-154 B	-0-	629	1	5129	2	N	8					103
						9	9									
08	5015 X	5015	-0-	-0- B	-0-	638	1	4375	2	N	2					105
						2	9									
09	8370 X	4421	-0-	-3949 B	-0-	606	1	3806	2	N	8					113
						9	9									

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	895 2		Y	-0-			-0-
07	1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088 2		Y	-0-			-0-
*09	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

04	990 N	790	-0-	-200 B	-0-	790 2		Y	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2		Y	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	941	-0-	-82 B	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	912	-0-	-198 B	-0-	912 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

04	3690 #	2605	-0-	-1085	-0-	2503 2	102 9	N	93	184 1		98
05	3751 #	1978	-0-	-1773	-0-	1967 2	11 9	N	10	1 8		107
06	3030 #	2166	-0-	-864	-0-	2159 2	7 9	N	6			113
07	2666 #	1492	-0-	-1174	-0-	1477 2	15 9	N	14			127
08	2697 #	2623	-0-	-74	-0-	2595 2	28 9	N	25			152
09	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			152

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MUSSELMAN, G. A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 105770 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 5280 - 5284

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

MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	29370 X	26590	-0-	-2780	-0-	26282	2	308	9	N	280	348	2	4	8	319
05	29760 X	27755	-0-	-2005	-0-	27463	2	292	9	N	265	359	2	3	8	222
06	28110 X	20429	-0-	-7681	-0-	20249	2	180	9	N	164	178	2	2	8	206
07	29047 X	27551	-0-	-1496	-0-	27247	2	304	9	N	276	178	2	2	8	302
08	29047 X	28442	-0-	-605	-0-	28130	2	312	9	N	284	349	2	1	8	236
09	26850 X	26726	-0-	-124	-0-	26463	2	263	9	N	239	173	2			302

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	2	10	9	N	9					64
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					79
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10					89
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	N	8					97
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	N	12					109
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8					117

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	1026	1	2825	3	Y	43	123	1			64
						47	9									
05	4340 X	4302	-0-	-38	-0-	1116	1	3069	3	Y	106					170
						117	9									
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	136	1			34
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1205	1	3048	3	Y	71					105
						78	9									
08	INC G-10	3389	-0-	3389	3389	886	1	2439	3	Y	58					163
						64	9									
09	INC G-10	3989	-0-	3989	7378	977	1	2942	3	Y	64	136	1			91
						70	9									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1464	3	68	9	N	62	172	1			129
05	3100 N	4433	-0-	1333	1333	4327	3	106	9	N	96					225
06	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					225
07	3100 N	5370	-0-	2270	2270	5267	3	103	9	N	94	177	1			142
08	6029 X	3759	-0-	-2270	-0-	3697	3	62	9	N	56					198
*09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3657	3	51	9	N	46	176	1			68

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					154
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2745	2	76	9	Y	69	173	1			50
06	2610 X	2168	-0-	-442	-0-	2168	2			Y	-0-					50
07	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	2319	2	52	9	Y	47					97
08	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	2278	2	52	9	Y	47					144
09	2430 X	2217	-0-	-213	-0-	2160	2	57	9	Y	52					196

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

04	11220 X	10605	-0-	-615	-0-	10273	2	332	9	N	302	303	1			65
05	11594 X	11366	-0-	-228	-0-	11059	2	307	9	N	279	268	1			76
06	11220 X	10261	-0-	-959	-0-	9929	2	332	9	N	302	307	1			71
07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	10938	2	360	9	N	327	240	1			158
08	11377 X	9944	-0-	-1433	-0-	9605	2	339	9	N	308	334	1			132
09	11010 X	10640	-0-	-370	-0-	10339	2	301	9	N	274	320	1			86

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					68
05	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4368	2	399	9	N	363	171	1			260
06	7236	7236	-0-	-0-	-0-	7152	2	84	9	N	76	174	1			162
07	7758	7758	-0-	-0-	-0-	7679	2	79	9	N	72					234
08	6726	6726	-0-	-0-	-0-	6661	2	65	9	N	59	174	1			119
09	6300	4499	-0-	-1801	-0-	4298	2	201	9	N	183	172	1			130

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	39	-0-	-291	-0-	39	3			N	-0-					38
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					38
06	1290 N	3	-0-	-1287	-0-	3	3			N	-0-					38
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					38
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950 #	1878	-0-	-72	-0-	1838	2	40	9	N	36					176
05	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	1899	2	132	9	N	120	181	1			115
06	2010 #	4	-0-	-2006	-0-	4	2			N	-0-					115
*07	2086 R	2086	-0-	-0-	-0-	2105	2	55	9	N	50					165
08	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					165
09	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					165

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

04	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	53912	2	1759	9	N	1599	1252	1	746
05	55103 X	55103	-0-	-0-	-0-	53380	2	1723	9	N	1566	1960	1	352
06	50250 X	-0-	-0-	-50250	-0-					N	177	177	1	352
07	58187 X	58187	-0-	-0-	-0-	56559	2	1628	9	N	1480	1402	1	430
08	62846 X	62846	-0-	-0-	-0-	60846	2	2000	9	N	1818	1737	1	511
*09	60298 X	60298	-0-	-0-	-0-	58428	2	1870	9	N	1700	1763	1	448

HENZE, E (YEGUA 4725) 40618 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267653 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851

04	7500	3665	-0-	-3835	26860	3658	2	7	9	N	6	113
05	7750	738	-0-	-7012	19848	738	2			N	-0-	113
06	7500	533	-0-	-6967	12881	533	2			N	-0-	113
07	7750	3393	-0-	-4357	8524	3304	2	89	9	N	81	194
08	7750	1908	-0-	-5842	2682	1905	2	3	9	N	3	197
09	3660 #	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT	197

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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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

04	750 #	61	-0-	-689	-0-	61	3			N	-0-	-0-
05	930 #	29	-0-	-901	-0-	29	3			N	-0-	-0-
06	900 #	242	-0-	-658	-0-	242	3			N	-0-	-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
08	2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-	-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5202 - 5260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5202 - 5260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	1230 #	991	-0-	-239	-0-	991	2	N	-0-			-0-
05	3727	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-			-0-
06	4716	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	N	-0-			-0-
07	5033	4628	-0-	-405	-0-	4628	2	N	-0-			-0-
08	4119	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	N	-0-			-0-
*09	4084	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5272 - 5284

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5340 - 5398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5340 - 5398

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5408 - 5458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5408 - 5458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	960 #	586	-0-	-374	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	992 #	187	-0-	-805	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	720 #	98	-0-	-622	-0-	98	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

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

04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 4100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	324	-0-	-846	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	467	-0-	-1269	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	193	-0-	193	372	193	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

04	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	136	-0-	-1274	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	218	-0-	-1518	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HEYSER (5400 #1)                //CONT.//   40957 594   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: CALHOUN
  XOG OPERATING LLC               //CONT.// 945921
    WELDER "A"                        WELL #:   53    RRCID -> 172562  COMPL. DATE 09/24/1997  TOTAL DEPTH  8600 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04   SWR 10       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05   SWR 10       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06   SWR 10       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07   SWR 10       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08   SWR 10       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09   SWR 10       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BENNETT, W. H.                    WELL #:    6    RRCID -> 071445  COMPL. DATE 12/21/1989  TOTAL DEPTH  5746 PERF. 5004 -  5066
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BENNETT, W. H. (PF)               WELL #:    1    RRCID -> 090798  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. -C- (PF)            WELL #:    1    RRCID -> 090801  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04       60 #        43     -0-         -17 B        -328         43  2                Y       -0-                                -0-
 05        0 #        46     -0-          46 B        -282         46  2                Y       -0-                                -0-
 06       60 #        38     -0-         -22 B        -304         38  2                Y       -0-                                -0-
 07       31 #       117     -0-          86 B        -218        117  2                Y       -0-                                -0-
 08       31 #      -0-      -0-         -31 B        -249                               Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -132    CANCELLED UNDERAGE ->     -117
 09       30 #        42     -0-          12 B        -120         42  2                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. -C-                 WELL #:   17    RRCID -> 091867  COMPL. DATE 10/01/1980  TOTAL DEPTH  5470 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
```

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

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

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

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

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

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

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

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

PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -B- WELL #: 6 RRCID -> 030618 COMPL. DATE 01/11/1969 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5416 - 5422

04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10492 04/20/2013												

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

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

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 8 RRCID -> 132168 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5400 - 5420

04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10492 04/23/2013

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

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

04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			64
05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			64
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			64
07	558 #	284	-0-	-274	-0-	284	2			Y	-0-			64
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
09	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

04	DLQ G-10	3595	-0-	3595	10961	3559	1	36	9	Y	33	188	1		52
05	DLQ G-10	3898	-0-	3898	14859	3843	2	55	9	Y	50				102
*06	DLQ G-10	3759	-0-	3759	18618	3586	2	173	9	Y	157	189	1		70
07	DLQ G-10	3718	-0-	3718	22336	3681	2	37	9	Y	34				104
08	DLQ G-10	3981	-0-	3981	26317	3920	2	61	9	Y	55				159
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26317					Y	NO RPT				159

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	1516	2			N	-0-					66
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	N	7	7	8			66
06	1740 N	582	-0-	-1158	-0-	582	2			N	-0-					66
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					66
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					66
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

04	1710 X	273	-0-	-1437	-0-	273	2			N	-0-					164
05	1767 X	945	-0-	-822	-0-	937	2	8	9	N	7	7	8			164
06	1260 X	16	-0-	-1244	-0-	16	2			N	-0-					164
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					164
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					164
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					164

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
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
04	1440	X	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-			19
05	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-			19
06	1440	X	363	-0-	-1077	-0-	363	2			N	-0-			19
07	1364	X	831	-0-	-533	-0-	831	2			N	-0-			19
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			19
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			16
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			16
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			16
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			16
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			16
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			16

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1547	-0-	-1333	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	1822	-0-	-1154	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	450	-0-	-2430	-0-	450	2			N	-0-			-0-
07	2542	X	640	-0-	-1902	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10410	R	10410	-0-	-0-	-0-	750	1	9660	2	N	-0-			-0-
05	3937	#	3602	-0-	-335	-0-	208	1	3394	2	N	-0-			-0-
06	9270	#	4686	-0-	-4584	-0-	304	1	4382	2	N	-0-			-0-
07	10757	#	7086	-0-	-3671	-0-	377	1	6709	2	N	-0-			-0-
08	10757	#	8769	-0-	-1988	-0-	403	1	8366	2	N	-0-			-0-
09	10410	#	8620	-0-	-1790	-0-	390	1	8230	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18450 X	17953	-0-	-497	-0-	327 182	1 9	17444	3	N	165	184	1			138
05	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	349 361	1 9	19254	3	N	328	351	1			115
06	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	326 166	1 9	14803	3	N	151	172	1			94
07	18538 X	13398	-0-	-5140	-0-	345 90	1 9	12963	3	N	82					176
08	19964 X	8232	-0-	-11732	-0-	249 157	1 9	7826	3	N	143	165	1			154
*09	19320 X	1951	-0-	-17369	-0-	144 124	1 9	1683	3	N	113	171	1			96

HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

04	17820 X	9015	-0-	-8805	-0-	242 113	1 9	8660	3	N	103					257
05	16678 X	9028	-0-	-7650	-0-	234 69	1 9	8725	3	N	63	170	1			150
06	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	242 83	1 9	13549	3	N	75					225
07	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	266 184	1 9	13575	3	N	167	178	1			214
08	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	263 128	1 9	13169	3	N	116	178	1	2	8	150
*09	13860 X	13390	-0-	-470	-0-	470 150	1 9	12770	3	N	136	169	1			117

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

04	9930 #	8269	-0-	-1661	-0-	315	1	7954	3	N	-0-					-0-
05	10314 R	10314	-0-	-0-	-0-	307	1	10007	3	N	-0-					-0-
06	8760 #	7156	-0-	-1604	-0-	303	1	6853	3	N	-0-					-0-
07	9052 #	7713	-0-	-1339	-0-	559	1	7154	3	N	-0-					-0-
08	8370	6383	-0-	-1987	-0-	555	1	5828	3	N	-0-					-0-
*09	8100	5638	-0-	-2462	-0-	312	1	5326	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

04	8520 X	7801	-0-	-719	-0-	161 325	1 9	7315	3	Y	295	383	1	1	8	52
05	8804 X	7219	-0-	-1585	-0-	162 344	1 9	6713	3	Y	313	285	1			80
06	8520 X	7921	-0-	-599	-0-	159 312	1 9	7450	3	Y	284	281	1			83
07	8556 X	7976	-0-	-580	-0-	170 330	1 9	7476	3	Y	300	276	1			107
08	8525 X	7636	-0-	-889	-0-	158 289	1 9	7189	3	Y	263	284	1	2	8	84
*09	7920 X	7184	-0-	-736	-0-	165 244	1 9	6775	3	Y	222	141	1			165

HINNANT (5500) //CONT.// 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	148	1	1135	3	Y	123	157	1			22
							135	9									
05	1612	N	792	-0-	-820	-0-	148	1	560	3	Y	76	76	1			22
							84	9									
06	1590	N	774	-0-	-816	-0-	146	1	539	3	Y	81	79	1			24
							89	9									
07	1457	N	643	-0-	-814	-0-	153	1	404	3	Y	78	74	1			28
							86	9									
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	169	1	214	3	Y	58	66	1			20
							64	9									
*09	780	N	232	-0-	-548	-0-	150	1	39	3	Y	39	27	1			32
							43	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

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					-0-
09	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

04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	-0-					74
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	92	1	716	2	N	-0-					74
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	109	1	693	2	N	-0-					74
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	123	1	723	2	N	-0-					74
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	116	1	714	2	N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	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

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	233	2	N	-0-					13
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	4	1	39	2	N	-0-					13
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	9	1	92	2	N	-0-					13
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					13
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	330	1	1322	2	N	-0-					1143
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					1143
06	1710 N	596	-0-	-1114	-0-	57	1	539	2	N	-0-					1143
07	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	134	1	1270	2	N	-0-	147	1			996
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	171	1	1345	2	N	-0-					996
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-					996

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2520 #	2311	-0-	-209	-0-	660	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2387 #	2255	-0-	-132	-0-	682	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	2310 #	1132	-0-	-1178	-0-	331	1	801	2	N	-0-					-0-
07	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	NO RPT	-0-	-1000	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7750	8789	-0-	1039	1039	8789	2			N	-0-					-0-
08	7750	9806	-0-	2056	3095	9806	2			N	-0-					-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN (HOCKLEY 1ST) 42289 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 110 RRCID -> 162421 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4316 - 4326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	-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

04	1650 #	1442	-0-	-208	-0-	120	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	-0-			-0-
06	1350 #	1023	-0-	-327	-0-	120	1	903	2	N	-0-			-0-
07	1488 #	1048	-0-	-440	-0-	124	1	924	2	N	-0-			-0-
*08	1488 #	740	-0-	-748	-0-	124	1	616	2	N	-0-			-0-
*09	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-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 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-			42
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	0	-0-	-0-	-0-	-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

04	5010	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-			83
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			83
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

04	4800 #	3084	-0-	-1716	-0-	3084	2			N	-0-			170
05	4526 #	2568	-0-	-1958	-0-	2568	2			N	-0-			170
06	4380 #	152	-0-	-4228	-0-	135	2	17	9	N	15			185
07	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			185
08	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			185
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			185

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

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

04	2190 #	1487	-0-	-703	-0-	1487	2			N	-0-					187
05	2139 #	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-					187
06	1860 #	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					187
07	1922 #	1709	-0-	-213	-0-	1707	2	2	9	N	2					189
08	2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1602	2	42	9	N	38					227
*09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1502	2	109	9	N	99					326

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

04	6450 X	440	-0-	-6010	-0-	69	1	371	2	N	-0-					201
05	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	1170	1	9127	2	N	168	177	1			192
						185	9									
06	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	782	1	4245	2	N	63	176	1			79
						69	9									
07	589 X	279	-0-	-310	-0-	112	1	167	2	N	-0-					79
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					79
09	6450 X	5727	-0-	-723	-0-	1147	1	4580	2	N	-0-					79

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	605	1	3252	2	N	44					81
						48	9									
05	3689 X	3298	-0-	-391	-0-	370	1	2889	2	N	35					116
						39	9									
06	3570 X	3388	-0-	-182	-0-	519	1	2815	2	N	49					165
						54	9									
07	4030 X	2780	-0-	-1250	-0-	1102	1	1639	2	N	35					200
						39	9									
08	4030 X	2993	-0-	-1037	-0-	1189	1	1779	2	N	23					223
						25	9									
09	3900 X	3226	-0-	-674	-0-	644	1	2570	2	N	11					234
						12	9									

HOLZMARK, SOUTH (YEGUA) 42387 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN P WELL #: 7 RRCID -> 269120 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4394 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	29	1			-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-

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

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

04	1020	N	323	-0-	-697	-0-	323	3			N	-0-				-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-				-0-
06	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-				-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				-0-
08	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-				-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-				-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-				-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-				-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-				-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-				-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-				-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-				-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-				-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-				-0-
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-				-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

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

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3000 N	4215	-0-	1215	1215	4215	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4872	-0-	1772	2987	4872	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2797	-0-	-303	2684	2797	2		N	-0-			-0-
09	3000	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

04	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	895	-0-	-872	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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

04	1170 X	577	-0-	-593	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	899 X	502	-0-	-397	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	810 X	433	-0-	-377	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
*08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

05	0	1299	-0-	1299	1299	1299	3			N	-0-					-0-
06	0	3410	-0-	3410	4709	3410	3			N	-0-					-0-
07	0	3516	-0-	3516	8225	3516	3			N	-0-					-0-
08	11511 X	3286	-0-	-8225	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	3930 X	3558	-0-	-372	-0-	3558	3			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269799 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2662 - 2664

04	0	230	-0-	230	5310	230	3		N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	5310				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2013

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

04	4652 R	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3		N	-0-			-0-
05	4743 #	4713	-0-	-30	-0-	4713	3		N	-0-			-0-
06	4800 #	4526	-0-	-274	-0-	4526	3		N	-0-			-0-
07	4960 #	4523	-0-	-437	-0-	4523	3		N	-0-			-0-
08	4960 #	4363	-0-	-597	-0-	4363	3		N	-0-			-0-
09	4650 #	4421	-0-	-229	-0-	4421	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	232	1	4112	2	N	114	1	8			212
						125	9									
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	248	1	4471	2	N	97	173	1			136
						107	9									
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	216	1	3941	2	N	78	170	1			44
						86	9									
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	232	1	4302	2	N	90					134
						99	9									
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	248	1	4457	2	N	90	173	1			51
						99	9									
*09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	240	1	4428	2	N	98					149
						108	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	539	1	6301	3	N	123					161
						135	9									
05	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	539	1	6675	3	N	111	176	1			96
						122	9									
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	506	1	6382	3	N	86					182
						95	9									
07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	76	1	7146	3	N	98	173	1			107
						108	9									
08	6727 X	6547	-0-	-180	-0-	93	1	6396	3	N	53					160
						58	9									
*09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	13	1	6429	3	N	66	171	1			55
						73	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

04	510 N	271	-0-	-239	-0-	50	1	220	3	Y	1					115
						1	9									
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	7					122
						8	9									
06	DLQ G-10	260	-0-	260	260	42	1	218	3	Y	-0-					122
07	DLQ G-10	280	-0-	280	540	58	1	209	3	Y	12					134
						13	9									
08	831 N	291	-0-	-540	-0-	46	1	233	3	Y	11					145
						12	9									
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	224	3	Y	4					149
						4	9									

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2716	X	2476	-0-	-240	-0-	314	1	2112	2	Y	45					159
							50	9									
*03	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	349	1	2187	2	Y	-0-					159
*04	2610	N	2219	-0-	-391	-0-	266	1	1953	2	Y	-0-					159
*05	2759	N	2312	-0-	-447	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-					159
*06	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	301	1	1835	2	Y	-0-					159
*07	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	279	1	1713	2	Y	-0-					159
*08	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	132	1	1873	2	Y	-0-	68	1			57
09	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	360	1	1527	2	Y	-0-					57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	641	1	4697	2	N	-0-					224
05	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	602	1	4601	2	N	-0-					224
06	5400	X	4675	-0-	-725	-0-	659	1	4016	2	N	-0-					224
07	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	702	1	4312	2	N	-0-					224
08	5518	X	4861	-0-	-657	-0-	321	1	4540	2	N	-0-					224
09	5340	X	4702	-0-	-638	-0-	898	1	3804	2	N	-0-					224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

04	5880	X	5451	-0-	-429	-0-	654	1	4797	2	N	-0-					135
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	744	1	5688	2	N	-0-					135
06	5880	X	5773	-0-	-107	-0-	814	1	4959	2	N	-0-					135
07	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	745	1	4575	2	N	-0-					135
08	6076	X	5291	-0-	-785	-0-	349	1	4942	2	N	-0-					135
09	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	1068	1	4523	2	N	-0-					135

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	30					106
							33	9									
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					106
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	2	Y	-0-					106
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					106
*06	240	N	155	-0-	-85	-0-	22	1	133	2	Y	-0-					106
*07	310	N	120	-0-	-190	-0-	17	1	103	2	Y	-0-					106
*08	310	N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	102	1			38
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	23	1	99	2	Y	-0-					38

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCMANUS WELL #: 1 RRCID -> 266689 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	1181	-0-	-589	-0-	1130	2	51	9	N	46					147
05	1829 X	1361	-0-	-468	-0-	1310	2	51	9	N	46	174	1			19
06	1560 X	1023	-0-	-537	-0-	1023	2			N	-0-					19
07	1209 X	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					19
08	1364 X	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					19
09	1320 X	1001	-0-	-319	-0-	1001	2			N	-0-					19

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1350 X	727	-0-	-623	-0-	719	2	8	9	N	7					61
05	1395 X	474	-0-	-921	-0-	424	2	50	9	N	45					106
06	1200 X	236	-0-	-964	-0-	234	2	2	9	N	2					108
07	1240 X	654	-0-	-586	-0-	645	2	9	9	N	8					116
08	1240 X	407	-0-	-833	-0-	404	2	3	9	N	3					119
09	720 X	197	-0-	-523	-0-	197	2			N	-0-					119

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

YNA WELL #: 1 T RRCID -> 251445 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4718 - 4722

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22845	22845	-0-	-0-	-0-	473	1	22144	2	Y	207	181	1			176
						228	9									
05	21317	21317	-0-	-0-	-0-	477	1	20639	2	Y	183	169	1			190
						201	9									
06	18754	18754	-0-	-0-	-0-	449	1	18103	2	Y	184	343	1			31
						202	9									
07	19059	19059	-0-	-0-	-0-	476	1	18412	2	Y	155					186
						171	9									
08	18758	18758	-0-	-0-	-0-	1925	1	16765	2	Y	62	119	1			129
						68	9									
*09	16718	16718	-0-	-0-	-0-	1329	1	15326	2	Y	57	125	1			61
						63	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

04	5730 X	1572	-0-	-4158	-0-	453	1	1116	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
05	5549 X	2117	-0-	-3432	-0-	601	1	1513	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
06	5370 X	1908	-0-	-3462	-0-	533	1	1373	2	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
07	2604 X	1792	-0-	-812	-0-	541	1	1248	2	Y	3					3
						3	9									
08	2108 X	1214	-0-	-894	-0-	124	1	1076	2	Y	13	8	1			8
						14	9									
09	2040 X	1937	-0-	-103	-0-	153	1	1770	2	Y	13	14	1			7
						14	9									

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

04	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	900	1	2214	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
05	3782 X	3035	-0-	-747	-0-	862	1	2169	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
06	3660 X	3139	-0-	-521	-0-	877	1	2258	2	Y	4	7	1			1
						4	9									
07	3503 X	2745	-0-	-758	-0-	829	1	1913	2	Y	3					4
						3	9									
08	3224 X	3057	-0-	-167	-0-	311	1	2706	2	Y	36	19	1			21
						40	9									
09	3150 X	2476	-0-	-674	-0-	197	1	2271	2	Y	7	19	1			9
						8	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

04	3870 X	3654	-0-	-216	-0-	1054	1	2594	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
05	3999 X	3518	-0-	-481	-0-	998	1	2514	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
06	3870 X	3395	-0-	-475	-0-	948	1	2441	2	Y	5	9	1			1
						6	9									
07	3968 X	3423	-0-	-545	-0-	1034	1	2385	2	Y	4					5
						4	9									
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	422	1	3676	2	Y	49	26	1			28
						54	9									
*09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	315	1	3626	2	Y	17	30	1			15
						19	9									

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15907 PERF.13398 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1184	-0-	-1156	-0-	575	1	5	2	N	-0-					72
							604	3									
05	930	X	700	-0-	-230	-0-	559	1	1	2	N	-0-					72
							140	3									
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					72
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					72
08	1209	X	72	-0-	-1137	-0-	72	1			N	-0-					72
09	1170	X	190	-0-	-980	-0-	184	1	6	9	N	5					77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

04	60	X	31	-0-	-29	-0-	15	1	16	3	N	-0-					38
05	62	X	22	-0-	-40	-0-	18	1	4	3	N	-0-					38
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					38
*09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					38

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

04	720	X	186	-0-	-534	-0-	90	1	1	2	N	-0-					84
							95	3									
05	496	X	91	-0-	-405	-0-	73	1	18	3	N	-0-					84
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					84
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	465	1	1	9	N	1	1	8			84
*09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					84

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 166123 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 2951

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

04	17730 X	11416	-0-	-6314	-0-	2560	1	8856	2	N	-0-			78
05	17732 X	11873	-0-	-5859	-0-	2666	1	9207	2	N	-0-			78
06	12300 X	11141	-0-	-1159	-0-	2497	1	8644	2	N	-0-			78
07	12710 X	11399	-0-	-1311	-0-	2541	1	8858	2	N	-0-			78
08	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	2782	1	9101	2	N	-0-			78
09	11400 X	11296	-0-	-104	-0-	2399	1	8897	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

04	5280 X	4896	-0-	-384	-0-	1309	1	3587	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	4758	-0-	-760	-0-	1269	1	3489	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	4471	-0-	-869	-0-	1191	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	5518 X	4962	-0-	-556	-0-	1408	1	3554	2	N	-0-			-0-
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1480	1	3401	2	N	-0-			-0-
09	4890 X	4853	-0-	-37	-0-	1332	1	3521	2	N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

04	2010 X	207	-0-	-1803	-0-	66	1	141	2	N	-0-			200
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	N	-0-			200
06	210 X	192	-0-	-18	-0-	48	1	144	2	N	-0-			200
07	217 X	134	-0-	-83	-0-	26	1	108	2	N	-0-			200
08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	2	N	-0-			200
*09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	81	1	707	2	N	-0-			200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	624	-0-	-246	-0-	199	1	425	2	N	-0-					132
05	868	X	766	-0-	-102	-0-	249	1	517	2	N	-0-					132
06	720	X	467	-0-	-253	-0-	115	1	352	2	N	-0-					132
07	744	X	564	-0-	-180	-0-	110	1	454	2	N	-0-					132
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	175	1	661	2	N	-0-					132
09	750	X	7	-0-	-743	-0-	1	1	6	2	N	-0-					132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600		2909	-0-	-691	-0-	90	1	2808	3	N	10					59
							11	9									
05	3720		2959	-0-	-761	-0-	93	1	2865	3	N	1					60
							1	9									
06	3600		2926	-0-	-674	-0-	90	1	2829	3	N	6					66
							7	9									
07	3720		2350	-0-	-1370	-0-	93	1	2246	3	N	10					76
							11	9									
08	3720		2726	-0-	-994	-0-	93	1	2627	3	N	5					81
							6	9									
*09	2666	R	2666	-0-	-0-	-0-	90	1	2573	3	N	3					84
							3	9									

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	#	3055	-0-	-125	-0-	3034	2	21	9	Y	19					234
05	3224	#	3129	-0-	-95	-0-	3112	2	17	9	Y	15					249
06	3120	#	788	-0-	-2332	-0-	763	2	25	9	Y	23					272
07	3193	#	2124	-0-	-1069	-0-	2116	2	8	9	Y	7					279
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					283
09	3060	#	2171	-0-	-889	-0-	2157	2	14	9	Y	13	170	1			126

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 #	620	-0-	-250	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05	868 #	685	-0-	-183	-0-	685	2		N	-0-			-0-
06	840 #	379	-0-	-461	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	775 #	668	-0-	-107	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09	660 #	524	-0-	-136	-0-	524	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6663	X	6663	-0-	-0- B	-0-	600	1	6040	2	Y	21	79	1			39
							23	9									
05	6978	X	6978	-0-	-0- B	-0-	690	1	6231	2	Y	52					91
							57	9									
06	6900	X	3453	-0-	-3447 B	-0-	364	1	3063	2	Y	24					115
							26	9									
07	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	728	1	7105	2	Y	-0-	53	1			62
08	8927	X	8927	-0-	-0- B	-0-	961	1	7769	2	Y	179	114	1			127
							197	9									
*09	8088	X	8088	-0-	-0- B	-0-	840	1	7195	2	Y	48	99	1			76
							53	9									

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
04	8580	X	7143	-0-	-1437 B	-0-	630	1	6413	2	N	91	179	1			122
							100	9									
05	8866	X	7783	-0-	-1083 B	-0-	806	1	6877	2	N	91					213
							100	9									
06	8250	X	7434	-0-	-816 B	-0-	841	1	6554	2	N	35	181	1			67
							39	9									
07	8487	X	8487	-0-	-0- B	-0-	837	1	7548	2	N	93					160
							102	9									
08	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	930	1	7603	2	N	75	177	1			58
							83	9									
*09	8404	X	8404	-0-	-0- B	-0-	870	1	7477	2	N	52					110
							57	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2769	-0-	-1131 B	-0-	240	1	2499	2	Y	27	99	1			1
							30	9									
05	4030	X	2086	-0-	-1944 B	-0-	217	1	1807	2	Y	56					57
							62	9									
06	3000	X	1813	-0-	-1187 B	-0-	203	1	1596	2	Y	13					70
							14	9									
07	3100	X	1546	-0-	-1554 B	-0-	140	1	1403	2	Y	3	63	1			10
							3	9									
08	780	X	780	-0-	-0- B	-0-	60	1	610	2	Y	100	64	1			46
							110	9									
09	2760	X	2614	-0-	-146 B	-0-	234	1	2288	2	Y	84	74	1			56
							92	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	6695	-0-	-2935 B	-0-	600	1	6043	2	N	47					197
							52	9									
05	7440	X	5838	-0-	-1602 B	-0-	589	1	5179	2	N	64	184	1			77
							70	9									
06	7200	X	5611	-0-	-1589 B	-0-	528	1	5052	2	N	28					105
							31	9									
07	7440	X	4888	-0-	-2552 B	-0-	464	1	4424	2	N	-0-					105
08	5898	X	5898	-0-	-0- B	-0-	630	1	5254	2	N	13					118
							14	9									
09	6300	X	5046	-0-	-1254 B	-0-	522	1	4510	2	N	13					131
							14	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	7044 X	7044	-0-	-0-	B	-0-	810	1	6147	2	N	79	183	1			38
							87	9									
05	7130 X	6516	-0-	-614	B	-0-	600	1	5848	2	N	62					100
							68	9									
06	6900 X	6068	-0-	-832	B	-0-	580	1	5378	2	N	100					200
							110	9									
07	7130 X	6151	-0-	-979	B	-0-	558	1	5432	2	N	146	176	1			170
							161	9									
08	7130 X	5622	-0-	-1508	B	-0-	651	1	4805	2	N	151	176	1			145
							166	9									
09	6900 X	4047	-0-	-2853	B	-0-	391	1	3536	2	N	109					254
							120	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

04	9300 X	8335	-0-	-965	B	-0-	8278	2	57	9	N	52					154
05	9610 X	8031	-0-	-1579	B	-0-	7929	2	102	9	N	93	185	1			62
06	9090 X	8067	-0-	-1023	B	-0-	8008	2	59	9	N	54					116
07	9300 X	7693	-0-	-1607	B	-0-	7620	2	73	9	N	66					182
08	7764 X	7764	-0-	-0-	B	-0-	7689	2	75	9	N	68					250
09	8340 X	7375	-0-	-965	B	-0-	7309	2	66	9	N	60	171	1			139

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

04	6270 X	5827	-0-	-443	B	-0-	690	1	5082	2	N	50	180	1			55
							55	9									
05	7130 X	5738	-0-	-1392	B	-0-	540	1	5141	2	N	52					107
							57	9									
06	6900 X	5693	-0-	-1207	B	-0-	551	1	5107	2	N	32					139
							35	9									
07	7130 X	6088	-0-	-1042	B	-0-	589	1	5471	2	N	25					164
							28	9									
08	7130 X	5930	-0-	-1200	B	-0-	682	1	5220	2	N	25					189
							28	9									
*09	6177 X	6177	-0-	-0-	B	-0-	754	1	5398	2	N	23					212
							25	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

04	4590 X	3336	-0-	-1254	B	-0-	390	1	2891	2	N	50					189
							55	9									
05	4743 X	3439	-0-	-1304	B	-0-	300	1	3071	2	N	62	182	1			69
							68	9									
06	4590 X	2761	-0-	-1829	B	-0-	261	1	2433	2	N	61					130
							67	9									
07	4082 X	4082	-0-	-0-	B	-0-	372	1	3658	2	N	47					177
							52	9									
08	3851 X	3851	-0-	-0-	B	-0-	434	1	3387	2	N	27					204
							30	9									
09	3330 X	2583	-0-	-747	B	-0-	319	1	2239	2	N	23					227
							25	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286 X	1286	-0-	-0- B	-0-	1213	2	73	9	N	66					200
05	1426 X	1250	-0-	-176 B	-0-	1145	2	105	9	N	95	178	1			117
06	1380 X	1217	-0-	-163 B	-0-	1167	2	50	9	N	45					162
07	1426 X	1200	-0-	-226 B	-0-	1103	2	97	9	N	88					250
08	1364 X	1262	-0-	-102 B	-0-	1186	2	76	9	N	69	177	1			142
09	1290 X	1084	-0-	-206 B	-0-	1078	2	6	9	N	5					147

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

04	5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	638	1	4922	2	N	160	177	1			215
						176	9									
05	5809 X	5809	-0-	-0- B	-0-	510	1	5072	2	N	206	177	1			244
						227	9									
06	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	493	1	4548	2	N	198	175	1			267
						218	9									
07	5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	496	1	4722	2	N	131	181	1			217
						144	9									
08	4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-	540	1	4235	2	N	133	178	1			172
						146	9									
*09	5335 X	5335	-0-	-0- B	-0-	638	1	4550	2	N	134	176	1			130
						147	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

04	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	480	1	4851	2	N	154	182	1			194
						169	9									
05	4650 X	3353	-0-	-1297 B	-0-	310	1	2581	2	N	420	355	1			259
						462	9									
06	4470 X	3931	-0-	-539 B	-0-	406	1	3294	2	N	210	179	1			290
						231	9									
07	5332 X	3531	-0-	-1801 B	-0-	341	1	3055	2	N	123	362	1			51
						135	9									
08	5332 X	3311	-0-	-2021 B	-0-	341	1	2779	2	N	174					225
						191	9									
09	5160 X	3361	-0-	-1799 B	-0-	300	1	2635	2	N	387	346	1			266
						426	9									

BOCKHOLT WELL #: 1 RRCID -> 249237 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10806 - 10900

04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - PLUGGED 04-02-2013

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

04	9720 X	8898	-0-	-822	-0-	629	1	8241	2	Y	25					52
						28	9									
*05	9703 X	9104	-0-	-599	-0-	695	1	8376	2	Y	30	1	8			81
						33	9									
*06	9360 X	8364	-0-	-996	-0-	234	1	8111	2	Y	17					98
						19	9									
07	9672 X	8896	-0-	-776	-0-	653	1	8224	2	Y	17	89	1			26
						19	9									
08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	289	1	7738	2	Y	33					59
						36	9									
09	8910 X	7840	-0-	-1070	-0-	554	1	7246	2	Y	36					95
						40	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
04	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	341	1	4465	2	Y	25					55
							28	9									
*05	5487	X	5229	-0-	-258	-0-	398	1	4799	2	Y	29	2	8			82
							32	9									
*06	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	135	1	4672	2	Y	18					100
							20	9									
07	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	381	1	4789	2	Y	15	87	1			28
							17	9									
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	176	1	4729	2	Y	-0-					28
09	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	346	1	4532	2	Y	20					48
							22	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

04	13080	X	10888	-0-	-2192	-0-	773	1	10115	2	N	-0-					160
*05	13330	X	12208	-0-	-1122	-0-	935	1	11270	2	N	3	3	8			160
							3	9									
06	12630	X	7768	-0-	-4862	-0-	218	1	7550	2	N	-0-					160
07	13051	X	8834	-0-	-4217	-0-	650	1	8184	2	N	-0-					160
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	338	1	9069	2	N	2					162
							2	9									
09	11820	X	9229	-0-	-2591	-0-	655	1	8568	2	N	5					167
							6	9									

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	1205	2			N	-0-					43
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					43
06	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			N	-0-					43
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					43
08	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	2			N	-0-					43
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	35	1	52	2	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	36	1	46	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	40	1	48	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	32	1	30	2	N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

04	840	N	653	-0-	-187	-0-	260	1	393	2	N	-0-					-0-
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	347	1	441	2	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	323	1	378	2	N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	239	1	397	2	N	-0-					-0-
08	775	N	486	-0-	-289	-0-	249	1	237	2	N	-0-					-0-
09	690	N	263	-0-	-427	-0-	119	1	144	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	2940	X	2426	-0-	-514	-0-	1245	1	1181	2	N	-0-				-0-
05	3038	X	2233	-0-	-805	-0-	999	1	1234	2	N	-0-				-0-
06	2940	X	2178	-0-	-762	-0-	660	1	1518	2	N	-0-				-0-
07	3038	X	2221	-0-	-817	-0-	459	1	1762	2	N	-0-				-0-
08	3038	X	1333	-0-	-1705	-0-	194	1	1139	2	N	-0-				-0-
09	2430	X	1447	-0-	-983	-0-	333	1	1114	2	N	-0-				-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3250) //CONT.// 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 20 RRCID -> 269245 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 3246 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	2497	-0-	-0-	-2497	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10579 07/12/2013

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	186	1	218	2	N	-0-					-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	61	1	101	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	134	1	163	2	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      660 #       504     -0-        -156 B       -1930        201  1      303  2    N       -0-                              -0-
 05      744 #       545     -0-        -199 B       -2129        240  1      305  2    N       -0-                              -0-
 06      720 #       458     -0-        -262 B       -2391        211  1      247  2    N       -0-                              -0-
 07      744 #       477     -0-        -267 B       -2658        179  1      298  2    N       -0-                              -0-
 08      558 #       341     -0-        -217 B       -2875        175  1      166  2    N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1699    CANCELLED UNDERAGE ->    -1176
 09      540 #       360     -0-        -180 B       -1879        163  1      197  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      425 R       425     -0-        -0-          -0-          169  1      256  2    N       -0-                              -0-
 05      447 R       447     -0-        -0-          -0-          197  1      250  2    N       -0-                              -0-
 06      360 #       160     -0-        -200         -0-           74  1       86  2    N       -0-                              -0-
 07      434 #       194     -0-        -240         -0-           73  1      121  2    N       -0-                              -0-
 08      434 #        51     -0-        -383         -0-           26  1       25  2    N       -0-                              -0-
 09      420 #        40     -0-        -380         -0-           18  1       22  2    N       -0-                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HYNES RANCH (F- 4)                         44014 066   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                   386310
    FOX, W. J. 'A'                   WELL #:   47    RRCID -> 269058  COMPL. DATE 07/12/2012  TOTAL DEPTH  8200 PERF. 6532 -  6538
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0        3317     -0-        3317        63928       2156  1     1100  2    N        55       56  1                 15
                                                                  61  9
*05    64408         480     -0-      -63928         -0-         391  1       75  2    N        13       20  1                  8
                                                                  14  9
 06        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-        8  1                 -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 08        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                             -0-
 09        0        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                             -0-
                WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2013 - WORKOVER

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                             -0-
```

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	4299	-0-	-3201 B	-0-	4245	3	54	9	N	49					188
05	6417	X	4731	-0-	-1686 B	-0-	4657	3	74	9	N	67					255
06	4590	X	4564	-0-	-26 B	-0-	4541	3	23	9	N	21					276
07	6274	X	6274	-0-	-0- B	-0-	6229	3	45	9	N	41	167	1			150
08	6495	X	6495	-0-	-0- B	-0-	6465	3	30	9	N	27					177
*09	6247	X	6247	-0-	-0- B	-0-	6210	3	37	9	N	34					211

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	5977	2	94	9	N	85	184	1			113
05	5890	X	4505	-0-	-1385 B	-0-	4433	2	72	9	N	65					178
06	5700	X	5334	-0-	-366 B	-0-	5281	2	53	9	N	48					226
07	5890	X	5359	-0-	-531 B	-0-	5359	2			N	-0-	157	1			69
08	5890	X	4850	-0-	-1040 B	-0-	4802	2	48	9	N	44					113
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					N	NO RPT					113

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3921	-0-	-39 B	-0-	3873	2	48	9	N	44	154	1			92
05	4092	X	3582	-0-	-510 B	-0-	3537	2	45	9	N	41					133
06	3960	X	3841	-0-	-119 B	-0-	3796	2	45	9	N	41					174
07	4092	X	3864	-0-	-228 B	-0-	3819	2	45	9	N	41					215
08	4092	X	3938	-0-	-154 B	-0-	3913	2	25	9	N	23	189	1			49
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					N	NO RPT					49

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12453	X	12453	-0-	-0- B	-0-	12274	2	179	9	N	163					206
05	10351	X	10351	-0-	-0- B	-0-	10202	2	149	9	N	135	171	1			170
06	9855	X	9855	-0-	-0- B	-0-	9725	2	130	9	N	118	184	1			104
07	13209	X	13209	-0-	-0- B	-0-	13023	2	186	9	N	169	178	1			95
08	11017	X	11017	-0-	-0- B	-0-	10887	2	130	9	N	118					213
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330 B	-0-					N	NO RPT					213

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1548	-0-	-132 B	-0-	1513	2	35	9	N	32	181	1			33
05	2046	X	1433	-0-	-613 B	-0-	1429	2	4	9	N	4					37
06	1980	X	1486	-0-	-494 B	-0-	1476	2	10	9	N	9					46
07	2046	X	1389	-0-	-657 B	-0-	1370	2	19	9	N	17					63
08	1643	X	814	-0-	-829 B	-0-	805	2	9	9	N	8					71
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					N	NO RPT					71

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
04	11874	X	11874	-0-	-0- B	-0-	11788	2	86	9	N	78					143
05	6078	X	6078	-0-	-0- B	-0-	6063	2	15	9	N	14					157
06	4948	X	4948	-0-	-0- B	-0-	4903	2	45	9	N	41					198
07	12522	X	12522	-0-	-0- B	-0-	12379	2	143	9	N	130	178	1			150
08	12027	X	12027	-0-	-0- B	-0-	11902	2	125	9	N	114	148	1			116
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560 B	-0-					N	NO RPT					116

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960 #	9727	-0-	-233	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
05	10378 R	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	9630 #	9275	-0-	-355	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	10044 #	9310	-0-	-734	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
08	10230	10139	-0-	-91	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	9900	8033	-0-	-1867	-0-	8033	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (YEGUA 9060) 44522 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARQUEE CORPORATION 526675
GARZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269102 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9013 - 9019

04	0 Z	13212	-0-	13212	286648	13114	2	98	9	N	89					186
05	0 Z	10601	-0-	10601	297249	10532	2	69	9	N	63	178	1			71
06	0 Z	7382	-0-	7382	304631	7343	2	39	9	N	35					106
07	0 Z	6933	-0-	6933	311564	6880	2	53	9	N	48					154
08	0 Z	5545	-0-	5545	317109	5484	2	61	9	N	55					209
*09	45885	5439	-0-	-40446	276663	5421	2	18	9	N	16					225

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	4080 #	3917	-0-	-163 B	-14027	3917	3	N	-0-			-0-
05	4216 #	3871	-0-	-345 B	-14372	3871	3	N	-0-			-0-
06	3870 #	3635	-0-	-235 B	-14607	3635	3	N	-0-			-0-
07	4061 #	3728	-0-	-333 B	-14940	3728	3	N	-0-			-0-
08	4061 #	3632	-0-	-429 B	-15369	3632	3	N	-0-			-0-
09	3930 #	3471	-0-	-459 B	-15828	3471	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

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

04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1350 X	1321	-0-	-29	-0-	1123	2	198	9	N	180	161	1			37
05	1643 X	1570	-0-	-73	-0-	1167	2	403	9	N	366	326	1			77
06	1590 X	1337	-0-	-253	-0-	1117	2	220	9	N	200	178	1			99
07	1643 X	1050	-0-	-593	-0-	856	2	194	9	N	176	159	1			116
08	1581 X	1278	-0-	-303	-0-	1065	2	213	9	N	194	176	1			134
09	1530 X	1276	-0-	-254	-0-	1089	2	187	9	N	170	164	1			140

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2100 X	1138	-0-	-962	-0-	1066	2	72	9	N	65					183
05	1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1587	2	10	9	N	9					192
06	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1314	2	22	9	N	20					212
07	1953 X	1519	-0-	-434	-0-	1477	2	42	9	N	38	205	1			45
08	1891 X	1603	-0-	-288	-0-	1539	2	64	9	N	58					103
09	1560 X	1488	-0-	-72	-0-	1479	2	9	9	N	8					111

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

04	870 X	837	-0-	-33	-0-	774	2	63	9	N	57					121
05	930 X	627	-0-	-303	-0-	627	2			N	-0-					121
06	900 X	655	-0-	-245	-0-	594	2	61	9	N	55	159	1			17
07	930 X	538	-0-	-392	-0-	452	2	86	9	N	78	11	1			84
08	868 X	555	-0-	-313	-0-	467	2	88	9	N	80					164
09	840 X	494	-0-	-346	-0-	474	2	20	9	N	18	165	1			17

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

04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	54	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4080 #	3774	-0-	-306 B	-8897	3738	2	36	9	N	33					177
05	4216 #	3838	-0-	-378 B	-9275	3781	2	57	9	N	52	189	1			40
06	4080 #	3122	-0-	-958 B	-10233	3092	2	30	9	N	27					67
07	3999 #	2394	-0-	-1605 B	-11838	2381	2	13	9	N	12					79
08	3906 #	1606	-0-	-2300 B	-14138	1594	2	12	9	N	11					90
09	3780 #	-0-	-0-	-3780 B	-17918					N	-0-					90

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2254	-0-	-416	-0-	196	1	1975	3	N	75	175	1			44
							83	9									
05	2480	X	2095	-0-	-385	-0-	218	1	1777	3	N	91					135
							100	9									
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	235	1	2104	3	N	67	176	1			26
							74	9									
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	214	1	2130	3	N	61					87
							67	9									
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	294	1	2185	3	N	80					167
							88	9									
09	2400	X	2257	-0-	-143	-0-	258	1	1929	3	N	64	157	1			74
							70	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

04	90	N	62	-0-	-28	-0-	40	1	22	9	N	20					197
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	45	1	44	9	N	40	178	1			59
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	30	1	31	9	N	28					87
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	N	35					122
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	30	1	31	9	N	28					150
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	N	35					185

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	584	2	70	9	N	64	2	8			269
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	184	1			106
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					106
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					106
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					106
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					106

GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

04	7050	X	1378	-0-	-5672	-0-	1242	2	136	9	N	124	192	1	2	8	152
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	90	4	8			238
06	7050	X	2312	-0-	-4738	-0-	2214	2	98	9	N	89	196	1	4	8	127
07	5053	X	2610	-0-	-2443	-0-	2553	2	57	9	N	52	3	8			176
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2744	2	94	9	N	85	13	8			248
09	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	2248	2	53	9	N	48	187	1	9	8	100

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

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					114
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-	50	0			64
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					64
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	95	2	2	9	Y	2					66
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	287	2	84	9	Y	76					142
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-	68	0			73

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	#	3273	-0-	-507	-0-	3260	2	13	9	Y	12					300
05	3131	#	1784	-0-	-1347	-0-	1769	2	15	9	Y	14	132	0			182
06	2910	#	2475	-0-	-435	-0-	2474	2	1	9	Y	1					183
07	3379	#	1180	-0-	-2199	-0-	1178	2	2	9	Y	2					185
08	4725	R	4725	-0-	-0-	-0-	4641	2	84	9	Y	76					261
*09	3300	R	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-	125	0			135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-8341	-0-	1	1	26	2	N	2	2	1			86
							2	9									
11	6870	X	134	-0-	-6736	-0-	8	1	117	2	N	8	1	1			93
							9	9									
12	5053	X	557	-0-	-4496	-0-	43	1	503	2	N	10	4	1			99
							11	9									
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									
04	3000	N	6869	-0-	3869	3869	690	1	5952	2	N	206	260	1			164
							227	9									
05	11614	X	7745	-0-	-3869	-0-	830	1	6719	2	N	178	223	1			119
							196	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	425	1	5562	2	N	205	231	1			93
							226	9									
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	636	1	7525	2	N	229	251	1			71
							252	9									
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	289	1	3823	2	N	107	31	1			147
							118	9									
09	1290	X	131	-0-	-1159	-0-	10	1	120	2	N	1	8	1			140
							1	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 #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	338	1	5733	2	N	228	245	1			211
							251	9									
11	6300	X	5850	-0-	-450	-0-	372	1	5160	2	N	289	245	1			255
							318	9									
12	6200	X	6138	-0-	-62	-0-	465	1	5419	2	N	231	238	1			248
							254	9									
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									
04	5940	X	4889	-0-	-1051	-0-	485	1	4182	2	N	202	58	1			213
							222	9									
05	6138	X	4496	-0-	-1642	-0-	474	1	3839	2	N	166	214	1			165
							183	9									
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	431	1	5640	2	N	320	420	1			65
							352	9									
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	449	1	5320	2	N	216	237	1			44
							238	9									
08	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	381	1	5034	2	N	181	32	1			193
							199	9									
09	6420	X	5316	-0-	-1104	-0-	403	1	4739	2	N	158	218	1			133
							174	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

*10	961	X	482	-0-	-479	-0-	18	1	458	2	N	5	5	1			134
							6	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	269	-0-	-227	-0-	25	1	240	2	N	4	1	1	2	8	134
							4	9									
04	120	X	43	-0-	-77	-0-	1	1	13	2	N	26	143	1			17
							29	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	313	1	5301	2	N	343	420	1			72
							377	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									
04	13143	X	4318	-0-	-8825	-0-	418	1	3604	2	N	269	232	1			271
							296	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	456	1	3691	2	N	248	385	1			134
							273	9									
06	4920	X	3688	-0-	-1232	-0-	246	1	3221	2	N	201	217	1			118
							221	9									
07	4867	X	4106	-0-	-761	-0-	301	1	3559	2	N	224	210	1			132
							246	9									
08	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	249	1	3298	2	N	223	207	1			148
							245	9									
09	4320	X	3589	-0-	-731	-0-	267	1	3133	2	N	172	203	1			117
							189	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

*10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	685	1	11609	2	N	429	490	1			207
							472	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									
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	1258	1	10851	2	N	471	496	1			120
							518	9									
05	6355	X	4554	-0-	-1801	-0-	483	1	3906	2	N	150	32	1			238
							165	9									
06	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	354	1	4629	2	N	209	232	1			215
							230	9									
07	12524	X	3019	-0-	-9505	-0-	226	1	2669	2	N	113	219	1			109
							124	9									
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	758	1	10018	2	N	381	397	1			93
							419	9									
09	12630	X	8755	-0-	-3875	-0-	659	1	7743	2	N	321	247	1			167
							353	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 #: 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	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	345	1	5837	2	N	136	59	1			151
							150	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									
04	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	73	1	629	2	N	14	55	1			42
							15	9									
05	3038	X	1665	-0-	-1373	-0-	181	1	1463	2	N	19	8	1			53
							21	9									
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	271	1	3546	2	N	54	29	1			78
							59	9									
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	392	1	4645	2	N	108	39	1			147
							119	9									
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	348	1	4596	2	N	106	212	1			41
							117	9									
*09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	394	1	4636	2	N	169	31	1			179
							186	9									

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	10928	-0-	-1410	-0-	595	1	10072	2	N	237	105	1			216
							261	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									
04	10260	X	8085	-0-	-2175	-0-	821	1	7086	2	N	162	278	1			116
							178	9									
05	9827	X	8326	-0-	-1501	-0-	898	1	7267	2	N	146	46	1			216
							161	9									
06	9420	X	7186	-0-	-2234	-0-	501	1	6544	2	N	128	245	1			99
							141	9									
07	9734	X	6550	-0-	-3184	-0-	501	1	5929	2	N	109	59	1			149
							120	9									
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	475	1	6278	2	N	96	210	1			35
							106	9									
09	8100	X	6876	-0-	-1224	-0-	529	1	6217	2	N	118	42	1			111
							130	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 #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7874	X	7158	-0-	-716	-0-	382	1	6476	2	N	273	253	1			128
							300	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									
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	718	1	6195	2	N	310	270	1			170
							341	9									
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	799	1	6468	2	N	269	213	1			226
							296	9									
06	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	465	1	6086	2	N	201	244	1			183
							221	9									
07	7502	X	7108	-0-	-394	-0-	535	1	6332	2	N	219	244	1			158
							241	9									
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	441	1	5837	2	N	256	221	1			193
							282	9									
09	7320	X	6314	-0-	-1006	-0-	476	1	5599	2	N	217	204	1			206
							239	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7037	X	6481	-0-	-556	-0-	345	1	5847	2	N	263	242	1			159
							289	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									
04	5970	X	5524	-0-	-446	-0-	545	1	4704	2	N	250	426	1			69
							275	9									
05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	598	1	4834	2	N	218	31	1			256
							240	9									
06	5700	X	4957	-0-	-743	-0-	336	1	4389	2	N	211	406	1			61
							232	9									
07	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	424	1	5016	2	N	230	227	1			64
							253	9									
08	5704	X	5448	-0-	-256	-0-	368	1	4862	2	N	198	208	1			54
							218	9									
09	5520	X	5244	-0-	-276	-0-	395	1	4644	2	N	186	32	1			208
							205	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 #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	309	1	5238	2	N	273	241	1			231
							300	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									
04	5220	X	4657	-0-	-563	-0-	462	1	3985	2	N	191	54	1			223
							210	9									
05	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	494	1	3995	2	N	158	210	1			171
							174	9									
06	4980	X	4328	-0-	-652	-0-	293	1	3830	2	N	186	220	1			137
							205	9									
07	5022	X	4435	-0-	-587	-0-	332	1	3928	2	N	159	221	1			75
							175	9									
08	5022	X	3773	-0-	-1249	-0-	253	1	3353	2	N	152	22	1			205
							167	9									
09	4650	X	3495	-0-	-1155	-0-	260	1	3053	2	N	165	215	1			155
							182	9									

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	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	876	1	14836	2	N	481	347	1			262
							529	9									
11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	1059	1	14696	2	N	494	546	1			210
							543	9									
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	1208	1	14084	2	N	500	507	1			203
							550	9									
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									
04	16290	X	14070	-0-	-2220	-0-	1411	1	12176	2	N	439	550	1			84
							483	9									
05	15841	X	14979	-0-	-862	-0-	1597	1	12920	2	N	420	267	1			237
							462	9									
06	15030	X	11455	-0-	-3575	-0-	789	1	10312	2	N	322	483	1			76
							354	9									
07	15531	X	15325	-0-	-206	-0-	1157	1	13693	2	N	432	310	1			198
							475	9									
08	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	958	1	12668	2	N	352	267	1			283
							387	9									
09	14490	X	14184	-0-	-306	-0-	1077	1	12667	2	N	400	460	1			223
							440	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	126 168	1 9	2137	2	N	153	205	1			176
11	2550	X	2289	-0-	-261	-0-	141 188	1 9	1960	2	N	171	207	1			140
12	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	177 196	1 9	2067	2	N	178	207	1			111
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	212 200	1 9	2259	2	N	182	204	1			89
02	2184	X	1764	-0-	-420	-0-	160 120	1 9	1484	2	N	109	13	1			185
*03	2449	X	1907	-0-	-542	-0-	165 180	1 9	1562	2	N	164	191	1			158
04	2580	X	1982	-0-	-598	-0-	189 160	1 9	1633	2	N	145	207	1			96
05	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	209 152	1 9	1688	2	N	138	11	1			223
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	161 119	1 9	2103	2	N	108	197	1			134
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	173 178	1 9	2049	2	N	162	197	1			99
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	146 158	1 9	1938	2	N	144	201	1			42
09	2370	X	2320	-0-	-50	-0-	172 128	1 9	2020	2	N	116	14	1			144

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	319	1			189
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	342	1			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	156	1			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	386	1			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	163	1			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	315	1			81

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

04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080 X	574	-0-	-506	-0-	300	1	274	2	N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	300	1	281	2	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	7	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

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

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 5 RRCID -> 268005 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2268 - 2274

04	6510	2035	-0-	-4475	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
05	6727	1580	-0-	-5147	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
06	6510	1193	-0-	-5317	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	2821 #	65	-0-	-2756	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	8846					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846					N	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

04	10380 #	9777	-0-	-603	-0-	1004	1	8627	2	Y	133	104	1			39
						146	9									
05	9889 R	9889	-0-	-0-	-0-	936	1	8836	2	Y	106	139	1			6
						117	9									
06	9300 #	7890	-0-	-1410	-0-	727	1	7068	2	Y	86	46	1			46
						95	9									
07	9610 #	7380	-0-	-2230	-0-	773	1	6509	2	Y	89	86	1			49
						98	9									
08	9610 #	7407	-0-	-2203	-0-	812	1	6529	2	Y	60	82	1			27
						66	9									
09	9300 #	398	-0-	-8902	-0-	50	1	341	2	Y	6	6	1			27
						7	9									

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

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

04	30 #	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					40
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	52	1	492	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	496	#	465	-0-	-31	-0-	49	1	410	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	56	1	447	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	480	#	438	-0-	-42	-0-	55	1	374	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-	1	1			11
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	1	1			10
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					10
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	1	1			9
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	2	Y	-0-	1	1			8

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

04	8070	#	7778	-0-	-292	-0-	799	1	6862	2	Y	106	83	1			31
							117	9									
05	9716	R	9716	-0-	-0-	-0-	919	1	8674	2	Y	112	137	1			6
							123	9									
06	8212	R	8212	-0-	-0-	-0-	757	1	7356	2	Y	90	48	1			48
							99	9									
07	8022	R	8022	-0-	-0-	-0-	840	1	7074	2	Y	98	93	1			53
							108	9									
08	9417	R	9417	-0-	-0-	-0-	1032	1	8290	2	Y	86	105	1			34
							95	9									
*09	8248	R	8248	-0-	-0-	-0-	1030	1	7051	2	Y	152	131	1			55
							167	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15372 R	15372	-0-	-0-	-0-	1578	1	13563	2	Y	210	163	1			62
						231	9									
05	16085 R	16085	-0-	-0-	-0-	1526	1	14409	2	Y	136	189	1			9
						150	9									
06	14370 #	13820	-0-	-550	-0-	1274	1	12379	2	Y	152	80	1			81
						167	9									
07	14849 #	12778	-0-	-2071	-0-	1339	1	11272	2	Y	152	148	1			85
						167	9									
08	14849 #	14310	-0-	-539	-0-	1568	1	12604	2	Y	125	159	1			51
						138	9									
09	14370 #	12712	-0-	-1658	-0-	1588	1	10865	2	Y	235	201	1			85
						259	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

04	510 #	487	-0-	-23	-0-	50	1	429	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	5	7	1			-0-
						6	9									
06	450 #	437	-0-	-13	-0-	40	1	390	2	Y	6	3	1			3
						7	9									
07	465 #	428	-0-	-37	-0-	45	1	377	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	52	1	358	2	Y	8	7	1			3
						9	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

04	90 #	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	Y	-0-	1	1			9
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			8
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					8
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-	1	1			7
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	10	1	79	2	Y	1	1	1			7
						1	9									
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	2	Y	-0-	1	1			6

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	431	1	3700	2	N	-0-	179	1			67
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	398	1	3758	2	N	64					131
						70	9									
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	324	1	3146	2	N	-0-					131
07	2635 X	536	-0-	-2099	-0-	57	1	479	2	N	-0-					131
08	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	151	1	1214	2	N	-0-					131
09	2550 X	2508	-0-	-42	-0-	320	1	2188	2	N	-0-					131

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	731	1	6283	2	N	-0-					123
05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	705	1	6652	2	N	-0-					123
06	6810 X	5938	-0-	-872	-0-	554	1	5384	2	N	-0-					123
07	7037 X	5726	-0-	-1311	-0-	608	1	5118	2	N	-0-					123
08	6479 X	5317	-0-	-1162	-0-	588	1	4729	2	N	-0-					123
09	6270 X	5497	-0-	-773	-0-	701	1	4796	2	N	-0-					123

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					97
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1686	2	42	9	Y	38					135
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18					153

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	618	1	7155	3	Y	33	173	1			160
						36	9									
05	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	648	1	7353	3	Y	21					181
						23	9									
06	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	561	1	7021	3	Y	16					197
						18	9									
07	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	604	1	7229	3	Y	23					220
						25	9									
08	DLQ G-10	7957	-0-	7957	7957	576	1	7334	3	Y	43	171	1			92
						47	9									
09	DLQ G-10	7675	-0-	7675	15632	548	1	7074	3	Y	48					140
						53	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1620 N	1024	-0-	-596	-0-	54	1	970	2	Y	-0-					41
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	146	1	1894	2	Y	-0-					41
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	24	1	2810	2	Y	-0-					41
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	2	Y	-0-					41
08	INC G-10	2011	-0-	2011	2011	83	1	1928	2	Y	-0-					41
*09	INC G-10	5	-0-	5	2016	4	2	1	9	Y	1	30	1	5	3	-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226252 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545

04	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 233247 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 16618 PERF.14947 - 15292

04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	172	1	3119	2	Y	-0-					129
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	2	Y	2	2	8			129
						2	9									
06	1860 N	1145	-0-	-715	-0-	9	1	1136	2	Y	-0-					129
07	1922 X	1067	-0-	-855	-0-	1067	2			Y	-0-					129
08	INC G-10	772	-0-	772	772	32	1	740	2	Y	-0-					129
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	772					Y	-0-	96	1	17	3	-0-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3944	-0-	-1216	-0-	716	1	3228	2	N	-0-					93
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	732	1	5509	2	N	56	1	1			148
							62	9									
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	743	1	6845	2	N	-0-					148
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	788	1	6367	2	N	-0-					148
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	727	1	5826	2	N	2	2	8			148
							2	9									
09	6600	X	5123	-0-	-1477	-0-	725	1	4398	2	N	-0-					148

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	14	16	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	17	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18	17	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	25	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22	17	1			10

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	299	1	5951	2	N	-0-					23
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	568	1	6220	2	N	-0-					23
06	6000	X	4469	-0-	-1531	-0-	478	1	3991	2	N	-0-					23
07	6200	X	2112	-0-	-4088	-0-	518	1	1594	2	N	-0-					23
08	6200	X	720	-0-	-5480	-0-	311	1	409	2	N	-0-					23
09	6000	X	606	-0-	-5394	-0-	287	1	319	2	N	-0-					23

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	301	1	5986	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	767	-0-	-1333	-0-	82	1	685	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	173	-0-	-1997	-0-	42	1	131	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	113	-0-	-2057	-0-	49	1	64	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

04	42090	X	34396	-0-	-7694	-0-	34356	2	40	9	N	36					372
05	43617	X	33071	-0-	-10546	-0-	33028	2	43	9	N	39					411
06	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	43097	2	44	9	N	40	177	0			274
07	43617	X	42338	-0-	-1279	-0-	42264	2	74	9	N	67					341
*08	40052	X	37517	-0-	-2535	-0-	37444	2	73	9	N	66	347	0			60
09	43140	X	29704	-0-	-13436	-0-	29638	2	66	9	N	60					95

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050

04	8	N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					40
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1140	N	784	-0-	-356	-0-	540	1	244	2	N	-0-					-0-
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	540	1	240	2	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	540	1	342	2	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	540	1	376	2	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	558	1	252	2	N	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	540	1	240	2	N	-0-					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

04	9900 X	6590	-0-	-3310	-0-	48	1	6542	3	N	-0-					150
05	8773 X	5772	-0-	-3001	-0-	43	1	5729	3	N	-0-					150
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	43	1	5939	3	N	-0-					150
*07	6820 X	6402	-0-	-418	-0-	46	1	6356	3	N	-0-					150
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					150
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					150

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

04	4320 X	3823	-0-	-497	-0-	50	1	3773	3	N	-0-					20
05	4464 X	2981	-0-	-1483	-0-	55	1	2926	3	N	-0-					20
06	3450 X	2173	-0-	-1277	-0-	57	1	2116	3	N	-0-					20
*07	3937 X	545	-0-	-3392	-0-	62	1	483	3	N	-0-					20
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					20
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					20

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	13620	X	9265	-0-	-4355	-0-	48	1	9187	3	N	27					193
							30	9									
05	14074	X	12386	-0-	-1688	-0-	62	1	12305	3	N	17					210
							19	9									
06	13620	X	8571	-0-	-5049	-0-	54	1	8517	3	N	-0-					210
*07	13423	X	9988	-0-	-3435	-0-	9916	3	72	9	N	65					92
08	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					92
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					92

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	8566	-0-	-8024	-0-	8556	3	10	9	N	9	77	1			157
05	17143	X	6135	-0-	-11008	-0-	6133	3	2	9	N	2	46	1			113
06	18240	X	5225	-0-	-13015	-0-	5141	3	84	9	N	76	26	1			163
07	18848	X	5914	-0-	-12934	-0-	5879	3	35	9	N	32					89
08	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					89
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					89

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	184					184
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					359
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					359
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					359
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12290	3	80	9	N	73					103
05	11718	X	4911	-0-	-6807	-0-	4891	3	20	9	N	18					121
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					121
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					90
08	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					90
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					90

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	245			245
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			37

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

04	29750 X	9695	-0-	-20055	-0-	9695	2		N	-0-			86
05	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2		N	-0-			86
06	10920 X	8650	-0-	-2270	-0-	8650	2		N	-0-			86
07	10540 X	8813	-0-	-1727	-0-	8813	2		N	-0-			86
08	10509 X	8955	-0-	-1554	-0-	8955	2		N	-0-			86
09	9690 X	8786	-0-	-904	-0-	8786	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	510 #	268	-0-	-242	-0-	29	1	239	2	N	-0-			-0-
05	496 #	398	-0-	-98	-0-	51	1	347	2	N	-0-			-0-
06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-			-0-
07	823 R	823	-0-	-0-	-0-	121	1	702	2	N	-0-			-0-
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	109	1	564	2	N	-0-			-0-
*09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	91	1	420	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	77	1	521	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	436	2	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	81	1	467	2	Y	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	83	1	429	2	Y	-0-			-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	6039	-0-	-3741	-0-	652	1	5387	2	N	-0-					-0-
05	10106	6499	-0-	-3607	-0-	833	1	5666	2	N	-0-					-0-
06	9780	5293	-0-	-4487	-0-	764	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	10106	5278	-0-	-4828	-0-	776	1	4502	2	N	-0-					-0-
08	10106	4610	-0-	-5496	-0-	746	1	3864	2	N	-0-					-0-
09	9780	4368	-0-	-5412	-0-	778	1	3590	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	8411	8411	-0-	-0-	-0-	8391	2	20	9	Y	18				185
05	9194	9194	-0-	-0-	-0-	9176	2	18	9	Y	16	149	1		52
06	7624	7624	-0-	-0-	-0-	7606	2	18	9	Y	16				68
07	7781	3278	-0-	-4503	-0-	3274	2	4	9	Y	4				72
08	9207 #	6844	-0-	-2363	-0-	6831	2	13	9	Y	12				84
09	8910 #	8275	-0-	-635	-0-	8274	2	1	9	Y	1				85

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN (6150) 48452 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-U RRCID -> 162011 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5871 - 5887

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	151	-0-	-59	-0-	6	1	145	9	Y	132	142	1			8
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	9	Y	164	156	1			16
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	168	171	1			13
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	17	1	95	9	Y	86	92	1			7
08	DLQ G-10	191	-0-	191	191	29	1	162	9	Y	147	141	1			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					13

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN TRUST B WELL #: 1 RRCID -> 240784 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6120 - 6126

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422

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

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	9	Y	376	391	1			22
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	9	Y	397	380	1			39
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	438	443	1			34
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	77	1	424	9	Y	385	389	1			30
08	DLQ G-10	391	-0-	391	391	60	1	331	9	Y	301	305	1			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	391					Y	NO RPT					26

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1530 #	1145	-0-	-385	-0-	773	1	372	9	Y	338	361	1			20
05	1581 #	424	-0-	-1157	-0-	152	2	272	9	Y	247	243	1			24
06	840 #	407	-0-	-433	-0-	154	2	253	9	Y	230	236	1			18
07	1178 #	347	-0-	-831	-0-	126	2	221	9	Y	201	204	1			15
08	DLQ G-10	370	-0-	370	370	149	2	221	9	Y	201	198	1			18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT					18

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, EAST (5840) 48453 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 255055 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5828 - 5833

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2011

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B -19244					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	1673	-0-	-12577	-0-	1659	2	14	9	N	13					138
05	14725	1603	-0-	-13122	-0-	1590	2	13	9	N	12					150
06	14250	1308	-0-	-12942	-0-	1308	2			N	-0-					150
07	5208 #	231	-0-	-4977	-0-	231	2			N	-0-					150
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					150
09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	137	1			13

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
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

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

04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	270	1	1604	3	N	3			79
						3	9							
05	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	262	1	1509	3	N	1			80
						1	9							
06	1890 X	1825	-0-	-65	-0-	251	1	1567	3	N	6			86
						7	9							
07	1953 X	1525	-0-	-428	-0-	275	1	1247	3	N	3			89
						3	9							
08	1953 X	1474	-0-	-479	-0-	275	1	1193	3	N	5			94
						6	9							
09	1890 X	1225	-0-	-665	-0-	270	1	951	3	N	4			98
						4	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

04	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	1178	1	20762	3	Y	10			54
						11	9							
05	30969 X	8850	-0-	-22119	-0-	1107	1	7743	3	Y	-0-			54
06	29970 X	3904	-0-	-26066	-0-	956	1	2948	3	Y	-0-			54
07	30969 X	19787	-0-	-11182	-0-	852	1	18788	3	Y	134			188
						147	9							
08	22692 X	7829	-0-	-14863	-0-	882	1	6947	3	Y	-0-			188
09	21960 X	9299	-0-	-12661	-0-	1089	1	8188	3	Y	20			208
						22	9							

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	705	-0-	-105	-0-	117	1	588	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	29	1	676	3	Y	-0-			-0-
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	3	Y	-0-			-0-
09	900 X	811	-0-	-89	-0-	79	1	732	3	Y	-0-			-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	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

04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1453	1	5925	2	N	-0-			164
05	7130	X	5543	-0-	-1587	-0-	1131	1	4412	2	N	-0-			164
06	6900	X	5886	-0-	-1014	-0-	1335	1	4551	2	N	-0-			164
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1458	1	5743	2	N	-0-			164
08	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1734	1	6319	2	N	-0-			164
09	6900	X	4125	-0-	-2775	-0-	835	1	3290	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

04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1023	1	4174	2	N	-0-			204
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1068	1	4166	2	N	-0-			204
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1060	1	3613	2	N	-0-			204
07	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	951	1	3745	2	N	-0-			204
08	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	965	1	3518	2	N	-0-			204
09	5100	X	3690	-0-	-1410	-0-	747	1	2943	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

04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	726	1	2961	2	N	-0-			64
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	698	1	2721	2	N	-0-			64
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	772	1	2633	2	N	-0-			64
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	654	1	2576	2	N	-0-			64
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	720	1	2623	2	N	-0-			64
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	722	1	2844	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

04	9600	X	4666	-0-	-4934	-0-	919	1	3747	2	N	-0-			26
05	8866	X	6837	-0-	-2029	-0-	1395	1	5442	2	N	-0-			26
06	8040	X	4074	-0-	-3966	-0-	924	1	3150	2	N	-0-			26
07	6169	X	6072	-0-	-97	-0-	1230	1	4842	2	N	-0-			26
08	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	926	1	3376	2	N	-0-			26
*09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1431	1	5639	2	N	-0-			26

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-			-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
04	5640	X	3592	-0-	-2048	-0-	319	1	3267	3	Y	5					21
							6	9									
05	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	250	1	4500	3	Y	10					31
							11	9									
06	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	329	1	4537	3	Y	9					40
							10	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	427	1	4581	3	Y	16					56
							18	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	360	1	5722	3	Y	4					60
							4	9									
*09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	363	1	5415	3	Y	14	57	1			17
							15	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

04	4110	X	3387	-0-	-723	-0-	301	1	3082	3	Y	4					22
							4	9									
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	380	1	6836	3	Y	10					32
							11	9									
06	4290	X	3653	-0-	-637	-0-	246	1	3396	3	Y	10					42
							11	9									
07	4433	X	3338	-0-	-1095	-0-	283	1	3037	3	Y	16					58
							18	9									
08	7223	X	6120	-0-	-1103	-0-	362	1	5754	3	Y	4					62
							4	9									
09	6990	X	4328	-0-	-2662	-0-	272	1	4048	3	Y	7	59	1			10
							8	9									

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

04	420	N	394	-0-	-26	-0-	35	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	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

04	6240	X	3232	-0-	-3008	-0-	287	1	2939	3	Y	5					23
							6	9									
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	345	1	6213	3	Y	11					34
							12	9									
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	331	1	4570	3	Y	12					46
							13	9									
07	5704	X	4362	-0-	-1342	-0-	370	1	3974	3	Y	16					62
							18	9									
08	6572	X	6485	-0-	-87	-0-	383	1	6098	3	Y	4					66
							4	9									
09	6360	X	5014	-0-	-1346	-0-	314	1	4681	3	Y	17	63	1			20
							19	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

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

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
06	750 N	258	-0-	-492	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
07	341 N	62	-0-	-279	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	6130 R	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	6479 #	6469	-0-	-10	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6270 #	6131	-0-	-139	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
07	6479 #	6150	-0-	-329	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	6479 #	5907	-0-	-572	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	6270 #	5447	-0-	-823	-0-	5447	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

04	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	1723	1	14787	3	Y	-0-					34
05	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	1687	1	11824	3	Y	-0-					34
06	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1393	1	9811	3	Y	-0-					34
07	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	1862	1	14555	3	Y	21					55
						23	9									
08	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	1864	1	14891	3	Y	71					126
						78	9									
*09	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	1836	1	14879	3	Y	62	155	1			33
						68	9									

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	108	1	927	3	Y	-0-					3
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	150	1	1053	3	Y	-0-					3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	86	1	609	3	Y	-0-					3
07	992	N	431	-0-	-561	-0-	49	1	381	3	Y	1					4
							1	9									
08	1209	N	536	-0-	-673	-0-	59	1	475	3	Y	2					6
							2	9									
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	44	1	354	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	147	1	1262	3	Y	-0-					3
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	154	1	1081	3	Y	-0-					3
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	757	3	Y	-0-					3
07	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	116	1	905	3	Y	-0-					3
*08	1240	N	926	-0-	-314	-0-	103	1	821	3	Y	2					5
							2	9									
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	111	1	897	3	Y	3	6	1			2
							3	9									

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			25
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			25
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM ST WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	1528 S	1528	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	N	-0-			111
05	1766 S	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	N	-0-			111
06	1830 S	1130	-0-	-700	-0-	30	1	1100	2	N	-0-			111
07	1581 S	1221	-0-	-360	-0-	30	1	1191	2	N	-0-			111
08	1767 S	1488	-0-	-279	-0-	30	1	1458	2	N	-0-			111
09	1140 S	989	-0-	-151	-0-	30	1	959	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50

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

04	4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	900	1	3459	2	N	9					115
						10	9									
05	8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	1067	1	7068	2	N	164					279
						180	9									
06	6330 X	5430	-0-	-900 B	-0-	804	1	4561	2	N	59					338
						65	9									
07	6541 X	4803	-0-	-1738 B	-0-	871	1	3874	2	N	53	123	1			268
						58	9									
08	6541 X	4605	-0-	-1936 B	-0-	849	1	3703	2	N	48					316
						53	9									
09	6330 X	1528	-0-	-4802 B	-0-	509	1	1013	2	N	5					321
						6	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	131	1	503	2	N	55					145
						61	9									
05	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	98	1	648	2	N	123					268
						135	9									
06	1080 N	653	-0-	-427 B	-0-	93	1	525	2	N	32					300
						35	9									
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	137	1	612	2	N	22	247	1			75
						24	9									
08	868 N	356	-0-	-512 B	-0-	60	1	264	2	N	29					104
						32	9									
09	660 N	468	-0-	-192 B	-0-	148	1	294	2	N	24					128
						26	9									

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

04	3780 #	2233	-0-	-1547	-0-	110	1	2066	2	N	52	48	1			35
						57	9									
05	3968	3909	-0-	-59	-0-	205	1	3643	2	N	55	57	1			33
						61	9									
06	4139	4139	-0-	-0-	-0-	230	1	3842	2	N	61					94
						67	9									
07	4500	4500	-0-	-0-	-0-	251	1	4209	2	N	36	93	1			37
						40	9									
08	3906 #	3482	-0-	-424	-0-	204	1	3237	2	N	37	63	1			11
						41	9									
09	3840	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					11

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
04	6863	X	6863	-0-	-0-	B	-0-	405	1	6316	2	N	129	184	1			104
								142	9									
05	6200	X	6128	-0-	-72	B	-0-	358	1	5682	2	N	80					184
								88	9									
06	6339	X	6339	-0-	-0-	B	-0-	397	1	5862	2	N	73	190	1			67
								80	9									
07	6542	X	6542	-0-	-0-	B	-0-	396	1	6080	2	N	60					127
								66	9									
08	6212	X	6212	-0-	-0-	B	-0-	376	1	5764	2	N	65	3	8			189
								72	9									
09	6000	X	5967	-0-	-33	B	-0-	350	1	5516	2	N	92	191	1			90
								101	9									

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

04	8790	X	8266	-0-	-524	B	-0-	492	1	7667	2	N	97	185	1			114
								107	9									
05	9083	X	8096	-0-	-987	B	-0-	474	1	7517	2	N	95					209
								105	9									
06	8760	X	3830	-0-	-4930	B	-0-	255	1	3497	2	N	71	191	1			89
								78	9									
07	9052	X	7554	-0-	-1498	B	-0-	457	1	7014	2	N	75					164
								83	9									
08	8370	X	7667	-0-	-703	B	-0-	466	1	7139	2	N	56					220
								62	9									
09	8100	X	7484	-0-	-616	B	-0-	441	1	6941	2	N	93	186	1			127
								102	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	28	7			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

04	7333	X	7333	-0-	-0-	B	-0-	420	1	6582	2	N	301	375	1			138
								331	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	336	1	3702	2	N	127	191	1			74
								140	9									
06	5100	X	4229	-0-	-871	B	-0-	350	1	3726	2	N	139					213
								153	9									
07	5270	X	4630	-0-	-640	B	-0-	392	1	4067	2	N	155	190	1	2	8	176
								171	9									
08	5270	X	2605	-0-	-2665	B	-0-	308	1	2202	2	N	86					262
								95	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	B	-0-					N	NO RPT					262

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680 N	253	-0-	-1427	-0-	57	1	196	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

04	0	721	-0-	721	1296	214	1	507	2	N	-0-			-0-
05	4576	-0-	-0-	-4576	-0-					N	-0-			-0-
06	5280	54	-0-	-5226	-0-	22	1	32	2	N	-0-			-0-
07	5456	628	-0-	-4828	-0-	193	1	435	2	N	-0-			-0-
08	5456	731	-0-	-4725	-0-	208	1	523	2	N	-0-			-0-
09	5280	222	-0-	-5058	-0-	116	1	106	2	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	2	N	-0-			148
05	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2	N	-0-			148
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			148
07	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2	N	-0-			148
08	341 #	1	-0-	-340	-0-	1	2	N	-0-			148
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573				Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	2245	-0-	2245	90640	434	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90640					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	2201	-0-	2201	92841	304	1	1897	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	2091	-0-	2091	94932	303	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94932					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94932					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	168	-0-	168	39384	32	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	167	-0-	167	39551	24	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	148	-0-	148	39699	21	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	141	-0-	141	39840	20	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39840					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39840					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

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

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 40 RRCID -> 151669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

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

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2440	-0-	2440	112843	471	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2670	-0-	2670	115513	381	1	2289	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2492	-0-	2492	118005	344	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2374	-0-	2374	120379	344	1	2030	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	120379					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	120379					Y	NO RPT					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 50 RRCID -> 219475 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

04	14B DENY	168	-0-	168	7498	32	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	167	-0-	167	7665	24	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	148	-0-	148	7813	21	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	151	-0-	151	7964	22	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7964					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7964					Y	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	168	-0-	168	19698	33	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	153	-0-	153	19851	22	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	151	-0-	151	20002	22	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20002					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20002					Y	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			26
05	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			26
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			26
09	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	2		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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	918	-0-	918	918	918	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	136	-0-	136	1054	136	2		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

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

WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252866 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

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

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	11	-0-	11	11	11	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140 #	-0-	-0-	-7140	-0-				Y	-0-			27
05	7130 #	1780	-0-	-5350	-0-	1780	2		Y	-0-			27
06	5141 R	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		Y	-0-			27
07	3784 R	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			27
08	3375 R	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		Y	-0-			27
09	5130 #	1372	-0-	-3758	-0-	1372	2		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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-			-0-
05	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	278	-0-	278	278	278	2		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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

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

04	17253	17253	-0-	-0-	-0-	333	1	16522	8	N	362	359	1		269
						398	9								
05	14627	14627	-0-	-0-	-0-	328	1	14027	3	N	247	357	1		159
						272	9								
06	13723	13723	-0-	-0-	-0-	312	1	13166	3	N	223	177	1		205
						245	9								
07	12896	12530	-0-	-366	-0-	302	1	12016	3	N	193	183	1		215
						212	9								
08	17019	14493	-0-	-2526	-0-	342	1	13929	3	N	202	177	1		240
						222	9								
*09	16470	12220	-0-	-4250	-0-	325	1	11721	3	N	158	168	1		230
						174	9								

LAGARTO (PETTUS) //CONT.// 51278 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	11959	-0-	11959	52598	367	1	11526	3	Y	60	67	1			22
							66	9									
05	0	Z	9193	-0-	9193	61791	323	1	8870	3	Y	-0-	15	1			7
06	0	Z	21830	-0-	21830	83621	162	1	21505	3	Y	148	142	1			13
							163	9									
07	0	Z	21431	-0-	21431	105052	362	1	20868	3	Y	183	134	1			62
							201	9									
08	23033		16055	-0-	-6978	98074	346	1	15650	3	Y	54	52	1	2	8	62
							59	9									
*09	22290		12795	-0-	-9495	88579	328	1	12435	3	Y	29	23	1			68
							32	9									

LAGARTO (YEGUA 6050) 51278 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 269253 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30000		18568	-0-	-11432	-0-	89	1	17773	3	Y	642	616	1			193
							706	9									
05	31000		21917	-0-	-9083	-0-	84	1	21252	3	Y	528	504	1			217
							581	9									
06	30000		19413	-0-	-10587	-0-	198	1	18815	3	Y	364	531	1			50
							400	9									
07	31000		-0-	-0-	-31000	-0-					Y	-0-	34	1			16
08	31000		-0-	-0-	-31000	-0-					Y	283	299	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

04	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	231	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	340	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	384	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	591	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	540	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1980 X	1692	-0-	-288	-0-	457	1	1235	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

04	1200 N	749	-0-	-451	-0-	132	1	617	2	N	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	160	1	619	2	N	-0-					-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	183	1	755	2	N	-0-					-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	216	1	768	2	N	-0-					-0-
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	198	1	525	2	N	-0-					-0-
09	930 N	869	-0-	-61	-0-	235	1	634	2	N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

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

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

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4144		4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	7091		7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	4757		4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	6660		6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
08	4771	R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	4800		2975	-0-	-1825	-0-	2975	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

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

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

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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1281	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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
04	6930	4968	-0-	-1962	-0-	4968	2		N	-0-			240
05	6696 #	4620	-0-	-2076	-0-	4620	2		N	-0-			240
06	6480 #	4640	-0-	-1840	-0-	4640	2		N	-0-			240
07	5146 #	5091	-0-	-55	-0-	5091	2		N	-0-			240
08	5146 #	123	-0-	-5023	-0-	123	2		N	-0-			240
09	4980 #	-0-	-0-	-4980	-0-				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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

04	600 #	502	-0-	-98	-0-	502	3	N	-0-			-0-
05	744 #	696	-0-	-48	-0-	696	3	N	-0-			-0-
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
07	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
08	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
09	840 #	645	-0-	-195	-0-	645	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

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

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) //CONT.// 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) //CONT.// 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 50 RRCID -> 255297 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5348 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2013

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	1400	-0-	1400	1400	1400	2			N	-0-					38
07	14B2 EXT	4578	-0-	4578	5978	4065	2	513	9	N	466	330	1			174
08	12057	6079	-0-	-5978	-0-	5660	2	419	9	N	381	361	1			194
*09	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	6024	2	387	9	N	352	177	1			369

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	322	1			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 232689 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920

04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5510	2	84	9	N	76					225
05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7008	2	163	9	N	148	348	1			25
06	5010 X	3997	-0-	-1013	-0-	3914	2	83	9	N	75					100
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	75					175
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					175
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					175

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	1581	-0-	-2949	-0-	1546	2	35	9	N	32					193
05	4061 X	2403	-0-	-1658	-0-	2378	2	25	9	N	23	175	1			41
06	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5792	2	42	9	N	38					79
07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5193	2	253	9	N	230	178	1			131
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6759	2	69	9	N	63					194
*09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5474	2	62	9	N	56	169	1	1	8	80

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

04	4500	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 2-R RRCID -> 231501 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	576	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	712	1	2750	2	N	-0-					-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	665	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	722	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	959	1	2543	2	N	-0-					-0-
*09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	870	1	2348	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	560	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	695	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	722	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	669	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	742	1	1969	2	N	-0-					-0-
*09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	741	1	2001	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	6000 X	5312	-0-	-688	-0-	936	1	4376	2	N	-0-					-0-
05	6200 X	5181	-0-	-1019	-0-	1065	1	4116	2	N	-0-					-0-
06	6000 X	5813	-0-	-187	-0-	1136	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5487 X	5177	-0-	-310	-0-	1137	1	4040	2	N	-0-					-0-
08	5487 X	3962	-0-	-1525	-0-	1085	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	5820 X	5224	-0-	-596	-0-	1412	1	3812	2	N	-0-					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	6420 X	3929	-0-	-2491	-0-	692	1	3237	2	N	-0-					-0-
05	6634 X	3067	-0-	-3567	-0-	631	1	2436	2	N	-0-					-0-
06	7620 X	302	-0-	-7318	-0-	59	1	243	2	N	-0-					-0-
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
05	247 N	-0-	-0-	-247	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2013 - W/O TO #02485 #L 39R

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3		N	-0-			-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	1457	-0-	-1423	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	733	-0-	-2243	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	864	-0-	-2112	-0-	864	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	630	-0-	-2250	-0-	630	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
05	3056 N	2970	-0-	-86	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	2976 X	889	-0-	-2087	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	1324	-0-	-1652	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

04	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
05	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
06	6720 X	6538	-0-	-182	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
08	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
09	6990 X	6028	-0-	-962	-0-	6028	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

04	3450 X	2722	-0-	-728	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

04	8850 X	5463	-0-	-3387	-0-	962	1	4501	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	1024	-0-	-8121	-0-	215	1	809	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	4883	-0-	-3967	-0-	954	1	3929	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	4464	-0-	-4681	-0-	980	1	3484	2	N	-0-			-0-
08	9145 X	3809	-0-	-5336	-0-	1043	1	2766	2	N	-0-			-0-
*09	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	976	1	2635	2	N	-0-			-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 98 RRCID -> 256713 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 5110 - 5116

04	840 X	691	-0-	-149 B	-0-	122	1	569	2	N	-0-			-0-
05	868 X	585	-0-	-283 B	-0-	120	1	465	2	N	-0-			-0-
06	840 X	553	-0-	-287 B	-0-	108	1	445	2	N	-0-			-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2013

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
*09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 2050 - 2075

04	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	390 N	58	-0-	-332	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

04	6390	#	2383	-0-	-4007	-0-	420	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	6603	#	2222	-0-	-4381	-0-	457	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	4290	#	2104	-0-	-2186	-0-	411	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	4433	#	1953	-0-	-2480	-0-	429	1	1524	2	N	-0-					-0-
08	2697		354	-0-	-2343	-0-	97	1	257	2	N	-0-					-0-
09	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3453 - 3473

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

04	26100 X	5356	-0-	-20744	-0-	943	1	4413	2	N	-0-			-0-
05	20367 X	4719	-0-	-15648	-0-	970	1	3749	2	N	-0-			-0-
06	15990 X	4223	-0-	-11767	-0-	825	1	3398	2	N	-0-			-0-
07	9424 X	2930	-0-	-6494	-0-	643	1	2287	2	N	-0-			-0-
08	4743 X	541	-0-	-4202	-0-	148	1	393	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

04	27180 X	-0-	-0-	-27180 B	-0-			N	-0-			-0-
05	28086 X	-0-	-0-	-28086 B	-0-			N	-0-			-0-
06	27180 X	-0-	-0-	-27180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8981			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

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

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

04	3270 X	2557	-0-	-713	-0-	450	1	2107	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	488	1	1884	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2082	-0-	-1098	-0-	407	1	1675	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2079	-0-	-556	-0-	456	1	1623	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	1801	-0-	-834	-0-	493	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	689	1	1861	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

04	7530 X	5460	-0-	-2070	-0-	962	1	4498	2	N	-0-			-0-
05	7781 X	4664	-0-	-3117	-0-	959	1	3705	2	N	-0-			-0-
06	7530 X	5083	-0-	-2447	-0-	993	1	4090	2	N	-0-			-0-
07	6696 X	5169	-0-	-1527	-0-	1135	1	4034	2	N	-0-			-0-
08	6479 X	5008	-0-	-1471	-0-	1371	1	3637	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4754	-0-	-706	-0-	1285	1	3469	2	N	-0-			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	52380 X	37962	-0-	-14418 B	-0-	151	1	37568	2	N	221	358	1		164
						243	9								
05	54126 X	38355	-0-	-15771 B	-0-	156	1	37916	2	N	257				421
						283	9								
06	52380 X	39729	-0-	-12651 B	-0-	153	1	39216	2	N	327	533	1		215
						360	9								
07	39215 X	36878	-0-	-2337 B	-0-	155	1	36369	2	N	322	355	1		182
						354	9								
08	39215 X	37558	-0-	-1657 B	-0-	156	1	37151	2	N	228				410
						251	9								
09	39240 X	34177	-0-	-5063 B	-0-	139	1	33829	2	N	190	346	1		254
						209	9								

LARGO NAVIDAD (6560) //CONT.// 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	16	1	4087	2	N	131					426
							144	9									
05	5518	X	3782	-0-	-1736 B	-0-	15	1	3703	2	N	58					484
							64	9									
06	5340	X	3918	-0-	-1422 B	-0-	15	1	3845	2	N	53	353	1			184
							58	9									
07	5518	X	4249	-0-	-1269 B	-0-	18	1	4189	2	N	38					222
							42	9									
08	5161	X	5161	-0-	-0- B	-0-	21	1	5092	2	N	44					266
							48	9									
*09	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	20	1	4738	2	N	20					286
							22	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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

04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		-0-
06	330 #	82	-0-	-248	-0-	82	3			N	-0-		-0-
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-		-0-
08	341 #	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-		-0-
*09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	146	3	113	9	N	103		103

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	413	1	2154	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	385	1	2129	3	N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	371	1	2476	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	426	1	3356	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	426	1	5735	3	N	135	135	0			-0-
							149	9									
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	358	1	3060	3	N	97	97	0			-0-
							107	9									

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

04	15630	X	14483	-0-	-1147	-0-	14130	3	353	9	N	321	321	0			-0-
05	15407	X	14959	-0-	-448	-0-	14567	3	392	9	N	356	356	0			-0-
06	14910	X	14163	-0-	-747	-0-	13885	3	278	9	N	253	253	0			-0-
07	15407	X	14931	-0-	-476	-0-	14603	3	328	9	N	298	298	0			-0-
08	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15607	3	283	9	N	257	257	0			-0-
09	14490	X	13705	-0-	-785	-0-	13378	3	327	9	N	297	297	0			-0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

04	690	X	506	-0-	-184	-0-	472	3	34	9	N	31	31	0			-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	801	3	62	9	N	56	56	0			-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3063	3	79	9	N	72	72	0			-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3115	3	90	9	N	82	82	0			-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3549	3	83	9	N	75	75	0			-0-
*09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3062	3	97	9	N	88	88	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

04	T. A.		4559	-0-	4559	15742	4315	3	244	9	N	222	222	0			-0-
05	T. A.		4683	-0-	4683	20425	4415	3	268	9	N	244	244	0			-0-
06	24850	X	4425	-0-	-20425	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2996	-0-	-1564	-0-	2996	3			N	-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

04	23100	X	19788	-0-	-3312	-0-	19153	3	635	9	N	577	577	0			-0-
05	23622	X	20988	-0-	-2634	-0-	20266	3	722	9	N	656	656	0			-0-
06	22770	X	19571	-0-	-3199	-0-	18988	3	583	9	N	530	530	0			-0-
07	22661	X	20313	-0-	-2348	-0-	19639	3	674	9	N	613	613	0			-0-
08	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	20995	3	581	9	N	528	528	0			-0-
09	20310	X	18562	-0-	-1748	-0-	17893	3	669	9	N	608	608	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

04	1050	N	789	-0-	-261	-0-	695	3	94	9	N	85	85	0			-0-
05	1116	N	645	-0-	-471	-0-	564	3	81	9	N	74	74	0			-0-
06	1110	N	921	-0-	-189	-0-	788	3	133	9	N	121	121	0			-0-
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	556	3	106	9	N	96	96	0			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1079	3	165	9	N	150	150	0			-0-
09	930	N	601	-0-	-329	-0-	499	3	102	9	N	93	93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1116	-0-	-534	-0-	413	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	991	-0-	-590	-0-	316	1	675	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	530	-0-	-610	-0-	371	1	159	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	496	-0-	-651	-0-	261	1	235	3	N	-0-					-0-
08	992	N	801	-0-	-191	-0-	426	1	375	3	N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	358	1	240	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

04	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	2555	3	314	9	N	285	285	0			-0-
05	4433	X	3006	-0-	-1427	-0-	2655	3	351	9	N	319	319	0			-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4658	3	486	9	N	442	442	0			-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4980	3	582	9	N	529	529	0			-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4567	3	430	9	N	391	391	0			-0-
09	5130	X	3625	-0-	-1505	-0-	3216	3	409	9	N	372	372	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

04	7620	#	7054	-0-	-566	-0-	6544	3	510	9	N	464	464	0			-0-
05	7750	#	7370	-0-	-380	-0-	6799	3	571	9	N	519	519	0			-0-
06	7350	#	7013	-0-	-337	-0-	6586	3	427	9	N	388	388	0			-0-
07	7595	#	7293	-0-	-302	-0-	6800	3	493	9	N	448	448	0			-0-
08	7450	R	7450	-0-	-0-	-0-	7039	3	411	9	N	374	374	0			-0-
09	7140	#	6651	-0-	-489	-0-	6165	3	486	9	N	442	442	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

04	5190	X	4788	-0-	-402	-0-	413	1	4193	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
05	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	427	1	4101	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	372	1	4552	3	N	185	185	0			-0-
							204	9									
07	5208	X	5197	-0-	-11	-0-	427	1	4543	3	N	206	206	0			-0-
							227	9									
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	427	1	5782	3	N	212	212	0			-0-
							233	9									
*09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	358	1	4704	3	N	233	233	0			-0-
							256	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

04	3810	X	3283	-0-	-527	-0-	3108	3	175	9	N	159	159	0			-0-
05	3937	X	3283	-0-	-654	-0-	3108	3	175	9	N	159	159	0			-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4147	3	89	9	N	81	81	0			-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4286	3	103	9	N	94	94	0			-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5024	3	97	9	N	88	88	0			-0-
09	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	3917	3	102	9	N	93	93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	2972	-0-	-1798 B	-0-	413	1	2559	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3545	-0-	-1384 B	-0-	426	1	3119	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2781	-0-	-459 B	-0-	371	1	2351	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
07	3348	X	2234	-0-	-1114 B	-0-	426	1	1758	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
08	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	426	1	3860	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
09	3420	X	1923	-0-	-1497 B	-0-	358	1	1519	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

04	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	138	-0-	-265 B	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	3	3	0			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1007	3	17	9	N	15	15	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

04	56458	X	56458	-0-	-0- B	-0-	316	1	52411	3	N	3392	3392	0			-0-
							3731	9									
05	61222	X	61222	-0-	-0- B	-0-	326	1	56933	3	N	3603	3603	0			-0-
							3963	9									
06	59358	X	59358	-0-	-0- B	-0-	316	1	55414	3	N	3298	3298	0			-0-
							3628	9									
07	58485	X	58485	-0-	-0- B	-0-	326	1	54723	3	N	3124	3124	0			-0-
							3436	9									
08	55067	X	55067	-0-	-0- B	-0-	326	1	51714	3	N	2752	2752	0			-0-
							3027	9									
*09	50061	X	50061	-0-	-0- B	-0-	316	1	47476	3	N	2063	2063	0			-0-
							2269	9									

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

04	4440	X	1936	-0-	-2504	-0-	8	1	1928	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	2516	-0-	-2072	-0-	10	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2106	-0-	-1524	-0-	8	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	14	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	14	1	3210	2	N	-0-					-0-
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	11	1	2755	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9417	-0-	-131	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8891	-0-	-1463	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
*09	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) //CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2411	-0-	-649	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	1716	-0-	-1229	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	1763	-0-	-1357	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2302	-0-	-922	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2513	-0-	-711	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	1821	-0-	-579	-0-	1821	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	2250 #	1990	-0-	-260	B	-33999	1990	2	N	-0-			-0-
05	2325 #	1912	-0-	-413	B	-34412	1912	2	N	-0-			-0-
06	2250 #	1895	-0-	-355	B	-34767	1895	2	N	-0-			-0-
07	2201 #	2147	-0-	-54	B	-34821	2147	2	N	-0-			-0-
08	2046 #	1469	-0-	-577	B	-35398	1469	2	N	-0-			-0-
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	B	-37378			N	NO RPT			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

04	3450 #	2434	-0-	-1016	B	-20065	2434	2	N	-0-			-0-
05	3534 #	2992	-0-	-542	B	-20607	2992	2	N	-0-			-0-
06	3420 #	2517	-0-	-903	B	-21510	2517	2	N	-0-			-0-
07	2976 #	2924	-0-	-52	B	-21562	2924	2	N	-0-			-0-
08	3007 #	2154	-0-	-853	B	-22415	2154	2	N	-0-			-0-
09	2910 #	NO RPT	-0-	-2910	B	-25325			N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

04	5040 #	3784	-0-	-1256	B	-9505	3784	2	N	-0-			-0-
05	5208 #	4436	-0-	-772	B	-10277	4436	2	N	-0-			-0-
06	5040 #	3938	-0-	-1102	B	-11379	3938	2	N	-0-			-0-
07	4526 #	4448	-0-	-78	B	-11457	4448	2	N	-0-			-0-
08	4526 #	3436	-0-	-1090	B	-12547	3436	2	N	-0-			-0-
09	4290 #	NO RPT	-0-	-4290	B	-16837			N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-33408			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-33408			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990 #	3116	-0-	-874 B	-7637	3116	2		N	-0-			-0-
05	4092 #	3491	-0-	-601 B	-8238	3491	2		N	-0-			-0-
06	3960 #	2978	-0-	-982 B	-9220	2978	2		N	-0-			-0-
07	3472 #	3975	-0-	503 B	-8717	3975	2		N	-0-			-0-
08	3503 #	2471	-0-	-1032 B	-9749	2471	2		N	-0-			-0-
09	3390 #	NO RPT	-0-	-3390 B	-13139				N	NO RPT			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

04	1500 #	-0-	-0-	-1500 B	-35042				N	-0-			-0-
05	1550 #	184	-0-	-1366 B	-36408	184	2		N	-0-			-0-
06	1500 #	1408	-0-	-92 B	-36500	1408	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	1302	-0-	155 B	-36345	1302	2		N	-0-			-0-
08	713 #	875	-0-	162 B	-36183	875	2		N	-0-			-0-
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410 B	-37593				N	NO RPT			-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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	310 #	76	-0-	-234	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	300 #	37	-0-	-263	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	310 #	37	-0-	-273	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94	1	-0-

LEROY (WILCOX 9500) //CONT.// 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-			194
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			194
06	1140	X	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-			194
07	1054	X	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-			194
08	1550	X	456	-0-	-1094	-0-	456	2			N	-0-			194
09	1500	X	961	-0-	-539	-0-	961	2			N	-0-			194

RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490

04	2160	X	782	-0-	-1378	-0-	782	2			N	-0-			102
05	1798	X	882	-0-	-916	-0-	882	2			N	-0-			102
06	1740	X	587	-0-	-1153	-0-	587	2			N	-0-			102
07	1426	X	1015	-0-	-411	-0-	1015	2			N	-0-			102
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1224	2	48	9	N	44			146
09	840	X	717	-0-	-123	-0-	651	2	66	9	N	60			206

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

04	3870	X	3286	-0-	-584	-0-	600	1	2686	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	679	1	2965	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	2561	-0-	-1069	-0-	620	1	1941	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	1053	1	1921	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	737	1	2182	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	1884	-0-	-1656	-0-	453	1	1431	2	N	-0-			-0-

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

04	660	N	512	-0-	-148	-0-	158	1	345	2	N	8			132
							9	9							
05	713	N	376	-0-	-337	-0-	158	1	211	2	N	6			138
							7	9							
06	750	N	185	-0-	-565	-0-	72	1	111	2	N	2			140
							2	9							
07	527	N	105	-0-	-422	-0-	43	1	62	2	N	-0-			140
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	144	1	187	2	N	3			143
							3	9							
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			143

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31080	X	21324	-0-	-9756 B	-0-	1540	1	19458	2	N	296	358	1			122
							326	9									
05	32116	X	21064	-0-	-11052 B	-0-	1500	1	19258	2	N	278	178	1			222
							306	9									
06	27570	X	18918	-0-	-8652 B	-0-	1450	1	17215	2	N	230	180	1			272
							253	9									
07	26722	X	17701	-0-	-9021 B	-0-	1450	1	16017	2	N	213	336	1			149
							234	9									
08	17450	X	17450	-0-	-0- B	-0-	1550	1	15672	2	N	207	176	1			180
							228	9									
09	20250	X	15441	-0-	-4809 B	-0-	1400	1	13829	2	N	193	178	1			195
							212	9									

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	61					61
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	61	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

04	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	2980	2	66	9	N	60					216
05	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	3084	2	65	9	N	59	178	1			97
06	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	16					113
07	3162	X	2062	-0-	-1100 B	-0-	2042	2	20	9	N	18					131
08	3162	X	942	-0-	-2220 B	-0-	930	2	12	9	N	11					142
09	3060	X	645	-0-	-2415 B	-0-	604	2	41	9	N	37					179

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

04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	382	1	1979	3	N	-0-					19
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	3	N	-0-					19
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	3	N	-0-					19
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	150	1	1308	3	N	-0-					19
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	154	1	1394	3	N	-0-					19
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	211	1	1871	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	18812	2	228	9	Y	207	177	1			110
05	10509 X	6375	-0-	-4134	-0-	6068	2	307	9	Y	279	232	1			157
06	9930 X	7111	-0-	-2819	-0-	6937	2	174	9	Y	158	176	1			139
07	12152 X	6896	-0-	-5256	-0-	6751	2	145	9	Y	132	174	1			97
08	2046 X	1313	-0-	-733	-0-	1284	2	29	9	Y	26					123
*09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5254	2	98	9	Y	89	175	1			38

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					68
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4	4	1			68
06	690 N	519	-0-	-171	-0-	518	2	1	9	N	1					69
07	1271 N	543	-0-	-728	-0-	543	2			N	-0-					69
*08	589 N	306	-0-	-283	-0-	305	2	1	9	N	1					70
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					70

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

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

04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-					158
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-					158
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	5					163
						6	9									
07	775 N	635	-0-	-140	-0-	30	1	599	2	N	5					168
						6	9									
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	8					176
						9	9									
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	5					181
						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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	19500 X	17045	-0-	-2455	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
05	19654 X	17601	-0-	-2053	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
06	19020 X	14189	-0-	-4831	-0-	122	1	14067	2	N	-0-					-0-
07	18414 X	17635	-0-	-779	-0-	23	1	17612	2	N	-0-					-0-
08	17825 X	17080	-0-	-745	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
09	17040 X	17035	-0-	-5	-0-	17035	2			N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

04	540 N	400	-0-	-140	-0-	142	1	258	2	N	-0-					-0-
05	496 N	387	-0-	-109	-0-	143	1	244	2	N	-0-					-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	164	1	547	2	N	-0-					-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	107	1	192	2	N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	177	1	312	2	N	-0-					-0-
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	282	1	739	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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

04	26640 X	24768	-0-	-1872	-0-	2564	1	22204	2	N	-0-					-0-
05	27528 X	25625	-0-	-1903	-0-	2806	1	22819	2	N	-0-					-0-
06	25860 X	18376	-0-	-7484	-0-	1988	1	16388	2	N	-0-					-0-
07	26722 X	25570	-0-	-1152	-0-	3243	1	22327	2	N	-0-					-0-
08	26722 X	24370	-0-	-2352	-0-	2940	1	21430	2	N	-0-					-0-
09	24810 X	23158	-0-	-1652	-0-	2900	1	20258	2	N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14880 X	13943	-0-	-937	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
05	14787 X	13978	-0-	-809	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
06	14310 X	10264	-0-	-4046	-0-	118	1	10146	2	N	-0-					-0-
07	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	27	1	15222	2	N	-0-					-0-
08	14415 X	13629	-0-	-786	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
09	13950 X	700	-0-	-13250	-0-	700	2			N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25980	X	22402	-0-	-3578	-0-	2179	1	20223	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21822	-0-	-2265	-0-	2189	1	19633	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	15972	-0-	-7518	-0-	1610	1	14362	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	23623	-0-	-650	-0-	2683	1	20940	2	N	-0-					-0-
08	24273	X	21963	-0-	-2310	-0-	2357	1	19606	2	N	-0-					-0-
09	22410	X	22360	-0-	-50	-0-	2548	1	19812	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	1	1	414	2	N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14850	X	9367	-0-	-5483	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	9253	-0-	-6092	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	5215	-0-	-7145	-0-	45	1	5170	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11392	-0-	-1380	-0-	15	1	11377	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	9369	-0-	-2442	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
*09	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

04	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	2140	1	19862	2	N	-0-					-0-
05	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	2101	1	18846	2	N	-0-					-0-
06	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	1642	1	14644	2	N	-0-					-0-
07	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1251	1	9761	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	15765	-0-	-8818	-0-	1692	1	14073	2	N	-0-					-0-
09	21990	X	11063	-0-	-10927	-0-	1261	1	9802	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1073	-0-	-397	-0-	9	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	2	1	1251	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
*09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

04	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-			-0-
05	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-			-0-
06	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	97	1	7474	2	N	-0-			-0-
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	2013	2	N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*09	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	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
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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

LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 22 C RRCID -> 198477 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4720 - 4740

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

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

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

04	16192	X	5485	-0-	-10707	-0-	505	1	4980	2	N	-0-					-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	563	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3753	-0-	-2247	-0-	478	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5674	-0-	-526	-0-	614	1	5060	2	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	603	1	5222	2	N	-0-					-0-
*09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	558	1	4821	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

04	31613	X	10625	-0-	-20988	-0-	978	1	9647	2	N	-0-					-0-
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	932	1	8578	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	5390	-0-	-7630	-0-	725	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	5595	-0-	-7859	-0-	725	1	4870	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8406	-0-	-1824	-0-	943	1	7463	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7377	-0-	-2523	-0-	845	1	6532	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 25 RRCID -> 206516 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4504 - 4514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	X	1914	-0-	-1086	-0-	128	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	137	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1395	-0-	-645	-0-	149	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1683	-0-	-301	-0-	145	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	998	-0-	-986	-0-	78	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	93	1	1109	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

04	15774	X	5273	-0-	-10501	-0-	772	1	4501	2	N	-0-					-0-
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	709	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3580	-0-	-1850	-0-	610	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	795	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	818	1	4147	2	N	-0-					-0-
*09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	811	1	4301	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

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

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	440	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2217	-0-	-480	-0-	441	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1271	-0-	-1279	-0-	404	1	867	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	485	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	466	1	1835	2	N	-0-					-0-
*09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	448	1	1763	2	N	-0-					-0-

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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

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

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	9362	-0-	-88	2327	938	1	8424	2	N	-0-					-0-
05	9765	10648	-0-	883	3210	982	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	9450	9610	-0-	160	3370	907	1	8703	2	N	-0-					-0-
07	9765	10026	-0-	261	3631	994	1	9032	2	N	-0-					-0-
08	9765	10218	-0-	453	4084	1011	1	9207	2	N	-0-					-0-
09	9450	8869	-0-	-581	3503	925	1	7944	2	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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	11040 X	5603	-0-	-5437	-0-	22	1	5440	2	N	128	180	1			135
						141	9									
05	10013 X	4264	-0-	-5749	-0-	17	1	4091	2	N	142					277
						156	9									
06	10380 X	9461	-0-	-919	-0-	37	1	9383	2	N	37					314
						41	9									
07	10726 X	10257	-0-	-469	-0-	43	1	10065	2	N	135					449
						149	9									
08	10726 X	9565	-0-	-1161	-0-	40	1	9384	2	N	128	370	1			207
						141	9									
09	9450 X	8831	-0-	-619	-0-	35	1	8620	2	N	160	188	1			179
						176	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
04	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7753	2	222	9	N	202	198	1			210
05	7936 X	7707	-0-	-229	-0-	7503	2	204	9	N	185	182	1			213
06	7680 X	6490	-0-	-1190	-0-	6325	2	165	9	N	150	183	1			180
07	7936 X	5618	-0-	-2318	-0-	5373	2	245	9	N	223	201	1			202
08	6541 X	5685	-0-	-856	-0-	5500	2	185	9	N	168	180	1			190
09	6330 X	4717	-0-	-1613	-0-	4568	2	149	9	N	135	173	1			152

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1050 #	398	-0-	-652	-0-	394	2	4 9	N	4			27
05	1085 #	322	-0-	-763	-0-	319	2	3 9	N	3			30
06	780 #	191	-0-	-589	-0-	190	2	1 9	N	1			31
07	806 #	9	-0-	-797	-0-	9	2		N	-0-			31
08	496 #	430	-0-	-66	-0-	423	2	7 9	N	6			37
09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2		N	-0-			37

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
HUDSON-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207652 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	189	1	3266	3	Y	-0-	104	1	29
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	244	1	2989	3	Y	4			33
						4	9							
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	212	1	3460	3	Y	13			46
						14	9							
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	244	1	3168	3	Y	18			64
						20	9							
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	244	1	4388	3	Y	9			73
						10	9							
*09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	204	1	3043	3	Y	34			107
						37	9							

MELBOURN, W.C. WELL #: C 2 RRCID -> 133411 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598

04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	189	1	487	3	Y	-0-	88	1	26
05	620 N	573	-0-	-47	-0-	244	1	326	3	Y	3			29
						3	9							
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	212	1	282	3	Y	11			40
						12	9							
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	244	1	316	3	Y	15			55
						17	9							
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	9	1	8	63
						10	9							
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	204	1	318	3	Y	28			91
						31	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	373	346	1	136
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	297	177	1	256
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	353	346	1	263
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	318	354	1	227
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	323	339	1	211
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	302	354	1	159

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720 #	498	-0-	-222	-0-	496	2	2	9	N	2					116
05	837 #	522	-0-	-315	-0-	520	2	2	9	N	2					118
06	720 #	533	-0-	-187	-0-	531	2	2	9	N	2					120
07	744 #	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					120
08	744 #	348	-0-	-396	-0-	345	2	3	9	N	3					123
09	540 #	326	-0-	-214	-0-	259	2	67	9	N	61					184

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

*02	2800 X	2483	-0-	-317	-0-	2471	2	12	9	N	11					217
*03	2883 X	2344	-0-	-539	-0-	2309	2	35	9	N	32					249
04	3840 X	1539	-0-	-2301	-0-	1488	2	51	9	N	46					295
05	3968 X	1468	-0-	-2500	-0-	1431	2	37	9	N	34					329
06	2880 X	865	-0-	-2015	-0-	845	2	20	9	N	18					347
07	2294 X	766	-0-	-1528	-0-	738	2	28	9	N	25					372
08	2294 X	629	-0-	-1665	-0-	605	2	24	9	N	22					394
09	1530 X	472	-0-	-1058	-0-	454	2	18	9	N	16					410

FOESTER WELL #: 3 RRCID -> 234890 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			62
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1092	2	N	5	11	1				4
							6	9										
05	1178 N	1154	-0-	-24	B	-0-	49	1	1096	2	N	8	11	1				1
							9	9										
06	1140 N	1121	-0-	-19	B	-0-	34	1	1081	2	N	5						6
							6	9										
07	1178 N	1153	-0-	-25	B	-0-	57	1	1093	2	N	3	9	1				-0-
							3	9										
08	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1131	2	N	6						6
							7	9										
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1069	2	N	5	9	1				2
							6	9										

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18840 #	17197	-0-	-1643	-0-	682 1 89 9	16426 2	N	81	160 1		94
05	19468 #	18231	-0-	-1237	-0-	778 1 131 9	17322 2	N	119	163 1		50
06	17880 #	17387	-0-	-493	-0-	528 1 98 9	16761 2	N	89			139
07	18177 R	18177	-0-	-0-	-0-	898 1 44 9	17235 2	N	40	143 1		36
08	18228 #	17818	-0-	-410	-0-	342 1 106 9	17370 2	N	96			132
*09	18041 R	18041	-0-	-0-	-0-	1234 1 86 9	16721 2	N	78	145 1		65

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9	214 2	N	3			130
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1 28 9	250 2	N	25			155
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	393 2	N	-0-			155
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	416 2	N	-0-			155
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33 1 14 9	500 2	N	13			168
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			168

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33 55	1 9	500	2	N	50					210
05	682	N	498	-0-	-184	-0-	28 37	1 9	433	2	N	34	177	1			67
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	24 36	1 9	391	2	N	33					100
07	620	N	457	-0-	-163	-0-	24 44	1 9	389	2	N	40					140
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33 67	1 9	508	2	N	61	174	1			27
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					27

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
04	10200	#	9121	-0-	-1079	-0-	553 142	1 9	8426	2	N	129					225
05	10385	#	9776	-0-	-609	-0-	577 139	1 9	9060	2	N	126	178	1			173
06	9493	R	9493	-0-	-0-	-0-	551 125	1 9	8817	2	N	114	178	1			109
07	9796	#	9753	-0-	-43	-0-	569 120	1 9	9064	2	N	109					218
08	9765	#	9102	-0-	-663	-0-	554 95	1 9	8453	2	N	86	181	1			123
09	9480	#	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1347	-0-	-482	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

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

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 132588 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2532 - 2533

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	5580 X	3483	-0-	-2097	-0-	180	1	3266	2	N	34					256
						37	9									
05	5766 X	922	-0-	-4844	-0-	25	1	789	2	N	98					354
						108	9									
06	5580 X	2264	-0-	-3316	-0-	177	1	2004	2	N	75					429
						83	9									
07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	229	1	7122	2	N	259	17	6			671
						285	9									
08	3999 X	1007	-0-	-2992	-0-	81	1	913	2	N	12	352	1			331
						13	9									
09	3480 X	801	-0-	-2679	-0-	126	1	633	2	N	38					369
						42	9									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	431	1	2648	2	N	168	182	1			93
						185	9									
05	3503 X	3252	-0-	-251	-0-	424	1	2657	2	N	155	183	1			65
						171	9									
06	3450 X	2506	-0-	-944	-0-	270	1	2112	2	N	113					178
						124	9									
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	482	1	2825	2	N	154	185	1			147
						169	9									
08	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	618	1	2497	2	N	141	181	1			107
						155	9									
09	3270 X	3063	-0-	-207	-0-	392	1	2495	2	N	160	186	1			81
						176	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

04	2670 X	2292	-0-	-378	-0-	444	1	1812	2	N	33					205
						36	9									
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	507	1	1784	2	N	40					245
						44	9									
06	2340 X	1605	-0-	-735	-0-	216	1	1374	2	N	14					259
						15	9									
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	524	1	2163	2	N	23					282
						25	9									
08	2418 X	2252	-0-	-166	-0-	423	1	1774	2	N	50	183	1			149
						55	9									
*09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	470	1	2163	2	N	36					185
						40	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

04	2070 X	1364	-0-	-706	-0-	209	1	1127	2	N	25					120
						28	9									
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	297	1	1521	2	N	113	187	1			46
						124	9									
06	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	201	1	1396	2	N	29					75
						32	9									
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	237	1	1836	2	N	45					120
						50	9									
08	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1692	2	N	62					182
						68	9									
09	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	135	1	1261	2	N	47	184	1			45
						52	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

04	1830 X	1544	-0-	-286	-0-	216	1	1328	2	N	-0-					156
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	220	1	1379	2	N	44	177	1			23
						48	9									
06	1680 X	942	-0-	-738	-0-	105	1	818	2	N	17					40
						19	9									
07	1736 X	1699	-0-	-37	-0-	246	1	1442	2	N	10					50
						11	9									
08	1736 X	1565	-0-	-171	-0-	309	1	1252	2	N	4					54
						4	9									
09	1590 X	1514	-0-	-76	-0-	205	1	1307	2	N	2					56
						2	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	779	-0-	-991	-0-	172	1	574	2	N	30					148
							33	9									
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	217	1	880	2	N	14					162
							15	9									
06	1140	X	561	-0-	-579	-0-	83	1	477	2	N	1					163
							1	9									
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	269	1	1398	2	N	5					168
							6	9									
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	251	1	1364	2	N	12					180
							13	9									
*09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	333	1	1826	2	N	17					197
							19	9									

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1987	-0-	-173	-0-	35	1	1908	2	Y	40	24	1			30
							44	9									
05	2232	X	1315	-0-	-917	-0-	3	1	1283	2	Y	26	36	1			20
							29	9									
06	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	35	1	1804	2	Y	34	41	1			13
							37	9									
07	2139	X	2015	-0-	-124	-0-	9	1	1965	2	Y	37	25	1			25
							41	9									
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	11	1	1850	2	Y	32	47	1			10
							35	9									
09	1980	X	1568	-0-	-412	-0-	1537	2	31	9	Y	28	18	1			20

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
04	13680	X	12086	-0-	-1594	-0-	215	1	11604	2	Y	243	146	1			164
							267	9									
05	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	28	1	14246	2	Y	284	303	1			145
							312	9									
06	12720	X	11569	-0-	-1151	-0-	217	1	11122	2	Y	209	288	1			66
							230	9									
07	13144	X	10353	-0-	-2791	-0-	48	1	10095	2	Y	191	136	1			121
							210	9									
08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	68	1	11745	2	Y	205	280	1			46
							226	9									
09	14130	X	13395	-0-	-735	-0-	13129	2	266	9	Y	242	147	1			141

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1270	-0-	-440	-0-	200	1	1014	2	Y	51	73	1			47
							56	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	285	1	1336	2	Y	61	82	1			26
							67	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	322	1	987	2	Y	43					69
							47	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	288	1	1324	2	Y	32					101
							35	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	219	1	1404	2	Y	73	88	1			86
							80	9									
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	182	1	1289	2	Y	81	87	1			80
							89	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	690	X	12	-0-	-678	-0-	12	2			N	-0-					28
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1426	-0-	-764	-0-	273	1	1131	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
05	2170	N	1443	-0-	-727	-0-	317	1	1108	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
06	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	175	1	775	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
07	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	182	1	828	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	157	1	778	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	175	1	758	2	Y	12	12	1			14
							13	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

04	14910	X	13878	-0-	-1032	-0-	2653	1	11013	2	N	193	166	1			80
							212	9									
05	15407	X	13335	-0-	-2072	-0-	2930	1	10243	2	N	147	167	1			60
							162	9									
06	14640	X	14294	-0-	-346	-0-	2604	1	11503	2	N	170	167	1			63
							187	9									
07	14508	X	14238	-0-	-270	-0-	2510	1	11471	2	N	234	170	1			127
							257	9									
08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	2336	1	11558	2	N	190	174	1			143
							209	9									
09	14280	X	13195	-0-	-1085	-0-	2437	1	10583	2	N	159	170	1			132
							175	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130 X	998	-0-	-1132	-0-	996	2	2	9	N	2					22
05	1984 X	898	-0-	-1086	-0-	876	2	22	9	N	20					42
06	1920 X	908	-0-	-1012	-0-	877	2	31	9	N	28					70
07	1209 X	1051	-0-	-158	-0-	1031	2	20	9	N	18					88
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					98
*09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					100

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

04	120 N	85	-0-	-35	-0-	31	1	36	2	N	16					153
						18	9									
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	60	1	53	2	N	17					170
						19	9									
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	21	168	1			23
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

04	2070 X	1781	-0-	-289	-0-	281	1	1422	2	N	71	110	1			69
						78	9									
05	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	339	1	1591	2	N	72	108	1			33
						79	9									
06	2100 X	1594	-0-	-506	-0-	378	1	1160	2	N	51					84
						56	9									
07	2170 X	1909	-0-	-261	-0-	334	1	1534	2	N	37					121
						41	9									
08	2170 X	1738	-0-	-432	-0-	223	1	1432	2	N	75	100	1			96
						83	9									
09	1950 X	1852	-0-	-98	-0-	215	1	1530	2	N	97	101	1			92
						107	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

04	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	26	1	1406	2	N	29	18	1			22
						32	9									
05	1674 X	1612	-0-	-62	-0-	3	1	1574	2	N	32	35	1			19
						35	9									
06	1620 X	1534	-0-	-86	-0-	29	1	1475	2	N	27	36	1			10
						30	9									
07	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	7	1	1524	2	N	29	20	1			19
						32	9									
08	1674 X	1494	-0-	-180	-0-	9	1	1457	2	N	25	37	1			7
						28	9									
09	1560 X	1385	-0-	-175	-0-	1357	2	28	9	N	25	16	1			16

HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					15
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					15
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					15
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

04	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3268	2	24	9	N	22					174
05	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3139	2	127	9	N	115	187	1			102
06	3600	X	2664	-0-	-936	-0-	2559	2	105	9	N	95					197
07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3516	2	77	9	N	70	184	1			83
08	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3389	2	63	9	N	57					140
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3508	2	52	9	N	47					187

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-					17
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	N	-0-					17
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					17
07	527	X	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	2	N	-0-					17
08	558	X	507	-0-	-51	-0-	3	1	504	2	N	-0-					17
09	540	X	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					17

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

04	4860	X	649	-0-	-4211	-0-	597	2	52	9	N	47					110
05	4774	X	659	-0-	-4115	-0-	624	2	35	9	N	32					142
06	4350	X	425	-0-	-3925	-0-	402	2	23	9	N	21					163
07	837	X	544	-0-	-293	-0-	523	2	21	9	N	19					182
08	682	X	550	-0-	-132	-0-	522	2	28	9	N	25					207
*09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	748	2	20	9	N	18					225

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					75
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					17
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					17
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					17
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					20
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	374 8	1 9	439	2	N	7					130
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	272 8	1 9	242	2	N	7					137
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11	140	1			8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	320	-0-	-10	-0-	45 2	1 9	273	2	N	2					75
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	46	1	286	2	N	-0-					75
06	330	X	283	-0-	-47	-0-	31 6	1 9	246	2	N	5					80
07	341	X	306	-0-	-35	-0-	44 3	1 9	259	2	N	3					83
08	341	X	300	-0-	-41	-0-	58 6	1 9	236	2	N	5					88
09	330	X	267	-0-	-63	-0-	36 6	1 9	225	2	N	5					93

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	498 100	1 9	2521	2	N	91	183	1			155
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	585 108	1 9	2744	2	N	98					253
06	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	627 135	1 9	1925	2	N	123	183	1			193
07	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	499 97	1 9	2292	2	N	88	181	1			100
08	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	443 116	1 9	2841	2	N	105					205
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	386 112	1 9	2740	2	N	102	191	1			116

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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					16
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					16
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					11
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
06	180 X	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	2	N	-0-					11
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	N	-0-					11
08	186 X	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	2	N	-0-					11
09	180 X	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	2	N	-0-					11

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	714	1	3619	2	N	25					117
						28	9									
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	774	1	3632	2	N	26					143
						29	9									
06	4620 X	3258	-0-	-1362	-0-	797	1	2444	2	N	15					158
						17	9									
07	4774 X	4235	-0-	-539	-0-	748	1	3439	2	N	44					202
						48	9									
08	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	551	1	3533	2	N	20					222
						22	9									
09	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	511	1	3629	2	N	37	183	1			76
						41	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

04	1230 X	1138	-0-	-92	-0-	159	1	979	2	N	-0-					174
05	1240 X	1121	-0-	-119	-0-	154	1	967	2	N	-0-					174
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	134	1	1048	2	N	5					179
						6	9									
07	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	181	1	1065	2	N	2					181
						2	9									
08	1178 X	1096	-0-	-82	-0-	217	1	879	2	N	-0-					181
09	1200 X	978	-0-	-222	-0-	132	1	843	2	N	3					184
						3	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

04	9270 X	8061	-0-	-1209	-0-	1129	1	6929	2	N	3					113
						3	9									
05	9114 X	8072	-0-	-1042	-0-	1110	1	6960	2	N	2					115
						2	9									
06	8670 X	6410	-0-	-2260	-0-	725	1	5672	2	N	12					127
						13	9									
07	8959 X	8191	-0-	-768	-0-	1190	1	6979	2	N	20					147
						22	9									
08	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	1573	1	6360	2	N	5					152
						6	9									
09	8070 X	7108	-0-	-962	-0-	963	1	6136	2	N	8					160
						9	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	1560 X	1479	-0-	-81	-0-	3	1	1476	2	N	-0-					77
05	1550 X	1216	-0-	-334	-0-	3	1	1213	2	N	-0-					77
06	1500 X	4	-0-	-1496	-0-	4	2			N	-0-					77
07	1519 X	515	-0-	-1004	-0-	515	2			N	-0-					77
08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	1708	2	N	-0-					77
*09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	2	1	1957	2	N	1					78
						1	9									

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2160 X	988	-0-	-1172	-0-	202	1	769	2	N	15					37
						17	9									
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	415	1	1861	2	N	20					57
						22	9									
06	1860 X	1271	-0-	-589	-0-	190	1	1072	2	N	8					65
						9	9									
07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	328	1	1390	2	N	18					83
						20	9									
08	2294 X	1503	-0-	-791	-0-	395	1	1098	2	N	9					92
						10	9									
09	2220 X	1662	-0-	-558	-0-	351	1	1280	2	N	28					120
						31	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

04	3960 X	3248	-0-	-712	-0-	3246	2	2	9	N	2					190
05	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	3238	2	46	9	N	42	187	1			45
06	3630 X	3546	-0-	-84	-0-	3524	2	22	9	N	20					65
07	3627 X	2994	-0-	-633	-0-	2975	2	19	9	N	17					82
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3975	2	18	9	N	16					98
09	3540 X	3037	-0-	-503	-0-	3018	2	19	9	N	17					115

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

04	1680 X	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					157
05	1736 X	1284	-0-	-452	-0-	1284	2			N	-0-					157
06	1680 X	1438	-0-	-242	-0-	1438	2			N	-0-					157
07	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					157
08	1581 X	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					157
*09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					157

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	6000	X	5535	-0-	-465	-0-	865	1	4664	2	N	5					140
							6	9									
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	944	1	4831	2	N	135	183	1			92
							149	9									
06	7350	X	4862	-0-	-2488	-0-	604	1	4197	2	N	55					147
							61	9									
07	7595	X	7291	-0-	-304	-0-	830	1	6433	2	N	25					172
							28	9									
08	7595	X	6964	-0-	-631	-0-	858	1	6086	2	N	18					190
							20	9									
*09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	593	1	5573	2	N	17					207
							19	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					90
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					90
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					90
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

04	5370	X	4843	-0-	-527	-0-	1002	1	3812	2	N	26					78
							29	9									
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	664	1	2975	2	N	25					103
							28	9									
06	4260	X	4176	-0-	-84	-0-	623	1	3523	2	N	27					130
							30	9									
07	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	904	1	3828	2	N	25					155
							28	9									
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	1141	1	3178	2	N	25					180
							28	9									
09	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	1015	1	3707	2	N	23					203
							25	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	323	1	4302	2	N	87	180	1			90
							96	9									
05	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	242	1	2515	2	N	32					122
							35	9									
06	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	142	1	1882	2	N	20					142
							22	9									
07	4867	X	2512	-0-	-2355	-0-	155	1	2272	2	N	77	176	1			43
							85	9									
08	4867	X	3382	-0-	-1485	-0-	225	1	3094	2	N	57					100
							63	9									
09	4710	X	2645	-0-	-2065	-0-	164	1	2424	2	N	52					152
							57	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	525	1	3462	2	N	62					117
							68	9									
05	4712	X	4064	-0-	-648	-0-	531	1	3472	2	N	55					172
							61	9									
06	4560	X	3414	-0-	-1146	-0-	361	1	3020	2	N	30					202
							33	9									
07	4619	X	4596	-0-	-23	-0-	544	1	3989	2	N	57	178	1			81
							63	9									
08	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	544	1	3919	2	N	42					123
							46	9									
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	526	1	3756	2	N	24					147
							26	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

04	240	X	226	-0-	-14	-0-	37	1	189	2	N	-0-					52
05	248	X	83	-0-	-165	-0-	7	1	32	2	N	40					92
							44	9									
06	240	X	92	-0-	-148	-0-	7	1	21	2	N	58					150
							64	9									
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	N	62	163	1			49
							68	9									
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	N	26					75
							29	9									
09	240	X	51	-0-	-189	-0-	5	1	38	2	N	7					82
							8	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

04	10080	X	8645	-0-	-1435	-0-	994	1	7566	2	N	77					140
							85	9									
05	10416	X	5760	-0-	-4656	-0-	641	1	5046	2	N	66	188	1			18
							73	9									
06	9780	X	3232	-0-	-6548	-0-	161	1	3034	2	N	34					52
							37	9									
07	10106	X	8256	-0-	-1850	-0-	713	1	7479	2	N	58					110
							64	9									
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	1062	1	9188	2	N	103					213
							113	9									
*09	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1161	1	8543	2	N	302	360	1			155
							332	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	457	1	2804	2	N	37	190	1			30
							41	9									
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	466	1	2924	2	N	32					62
							35	9									
06	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	326	1	2552	2	N	26					88
							29	9									
07	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	481	1	2820	2	N	32					120
							35	9									
08	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	602	1	2433	2	N	32					152
							35	9									
09	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	395	1	2516	2	N	28					180
							31	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

04	30	X	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					120
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					120
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					120
07	31	X	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					120
08	31	X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					120
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					120

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

04	990	X	658	-0-	-332	-0-	92	1	565	2	N	1					158
							1	9									
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	103	1	646	2	N	160	183	1			135
							176	9									
06	750	X	708	-0-	-42	-0-	78	1	610	2	N	18					153
							20	9									
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	111	1	652	2	N	14					167
							15	9									
08	930	X	679	-0-	-251	-0-	128	1	518	2	N	30					197
							33	9									
09	900	X	728	-0-	-172	-0-	98	1	621	2	N	8					205
							9	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

04	1830	X	1388	-0-	-442	-0-	127	1	1211	2	N	45					122
							50	9									
05	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	97	1	1177	2	N	33					155
							36	9									
06	1560	X	875	-0-	-685	-0-	27	1	829	2	N	17					172
							19	9									
07	1612	X	839	-0-	-773	-0-	86	1	746	2	N	6					178
							7	9									
08	1457	X	609	-0-	-848	-0-	59	1	550	2	N	-0-					178
09	1380	X	106	-0-	-1274	-0-	6	1	100	2	N	-0-					178

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	1673	-0-	-9517	-0-	346	1	1316	2	N	10					163
							11	9									
05	10757	X	784	-0-	-9973	-0-	141	1	630	2	N	12					175
							13	9									
06	9540	X	350	-0-	-9190	-0-	52	1	296	2	N	2					177
							2	9									
07	3782	X	661	-0-	-3121	-0-	126	1	532	2	N	3					180
							3	9									
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	458	1	1275	2	N	-0-					180
*09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	377	1	1378	2	N	-0-					180

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	88	183	1			143
							97	9									
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	31	1	375	2	N	37					180
							41	9									
06	420	N	213	-0-	-207	-0-	7	1	200	2	N	5					185
							6	9									
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	39	1	334	2	N	18					203
							20	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	N	66	179	1			90
							73	9									
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	10					100
							11	9									

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1173	-0-	-897	-0-	232	1	921	2	N	18					100
							20	9									
05	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	316	1	1128	2	N	40					140
							44	9									
06	1920	X	1407	-0-	-513	-0-	249	1	1130	2	N	25					165
							28	9									
07	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	336	1	1229	2	N	25					190
							28	9									
08	1984	X	1353	-0-	-631	-0-	311	1	1000	2	N	38					228
							42	9									
*09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	957	2	N	75	177	1			126
							83	9									

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
04	3570	X	2106	-0-	-1464	-0-	240	1	1831	2	Y	32	70	1			62
							35	9									
05	3689	X	2879	-0-	-810	-0-	41	1	2770	2	Y	62	35	1			89
							68	9									
06	3570	X	2690	-0-	-880	-0-	48	1	2642	2	Y	-0-	17	1			72
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	10	1	2708	2	Y	93	33	1			132
							102	9									
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1	1	3319	2	Y	160	123	1			169
							176	9									
*09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					169

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	6023	-0-	-3127	-0-	686	1	5221	2	Y	105	301	1			176
							116	9									
05	10509	X	7053	-0-	-3456	-0-	98	1	6747	2	Y	189	148	1			217
							208	9									
06	10170	X	8747	-0-	-1423	-0-	155	1	8504	2	Y	80	73	1			224
							88	9									
07	10509	X	8656	-0-	-1853	-0-	30	1	8219	2	Y	370	191	1			403
							407	9									
*08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	2	1	5266	2	Y	108	244	1			267
							119	9									
*09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					267

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1616	1	131	9	N	119	193	1			225
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1598	2	112	9	N	102					327
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1749	2	101	9	N	92					419
07	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1536	2	114	9	N	104	191	1			332
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					332
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					332

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	9	17	1			13
							10	9									
05	589	N	369	-0-	-220	-0-	5	1	357	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	781	2	Y	36	26	1			21
							40	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	Y	31	8	1			44
							34	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

04	1350	X	1127	-0-	-223	-0-	1108	2	19	9	N	17					251
05	2170	X	1470	-0-	-700	-0-	1464	2	6	9	N	5					256
06	2100	X	996	-0-	-1104	-0-	995	2	1	9	N	1					257
07	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2			N	-0-					257
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					257
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					257

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

04	930	X	807	-0-	-123	-0-	273	1	534	2	N	-0-					37
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	359	1	469	2	N	-0-					37
06	870	X	754	-0-	-116	-0-	297	1	457	2	N	-0-					37
07	899	X	780	-0-	-119	-0-	339	1	441	2	N	-0-					37
08	837	X	684	-0-	-153	-0-	381	1	303	2	N	-0-					37
*09	810	X	541	-0-	-269	-0-	374	1	167	2	N	-0-					37

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	2236	-0-	-224	-0-	2205	2	31	9	N	28					192
05	2449 X	2229	-0-	-220	-0-	2214	2	15	9	N	14					206
06	2340 X	1815	-0-	-525	-0-	1749	2	66	9	N	60					266
07	2356 X	2311	-0-	-45	-0-	2283	2	28	9	N	25					291
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2244	2	83	9	N	75					366
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					366

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

04	12090 X	7731	-0-	-4359	-0-	810	1	6632	3	N	263	189	1			431
						289	9									
05	13020 X	10733	-0-	-2287	-0-	916	1	9563	3	N	231	175	1			487
						254	9									
06	12600 X	9296	-0-	-3304	-0-	865	1	8192	3	N	217	170	1			534
						239	9									
07	13020 X	8139	-0-	-4881	-0-	885	1	7047	3	N	188	499	1			223
						207	9									
08	11253 X	8643	-0-	-2610	-0-	919	1	7495	3	N	208	171	1			260
						229	9									
09	10440 X	5460	-0-	-4980	-0-	864	1	4518	3	N	71					331
						78	9									

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

04	42000 X	1554	-0-	-40446	-0-	150	1	1403	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	76	1	793	3	N	61	17	1			46
						67	9									
06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	899	3	N	42	21	1			67
						46	9									
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	107	1	852	3	N	32	68	1			31
						35	9									
08	1612 X	677	-0-	-935	-0-	73	1	595	3	N	8	15	1			24
						9	9									
09	1560 X	616	-0-	-944	-0-	96	1	500	3	N	18					42
						20	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

04	1740 X	681	-0-	-1059	-0-	90	1	530	2	N	55					195
						61	9									
05	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	N	62					257
						68	9									
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					257
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2494	2	122	9	N	111	173	1			195
08	2108 X	1846	-0-	-262	-0-	558	1	1253	2	N	32					227
						35	9									
09	1560 X	988	-0-	-572	-0-	288	1	674	2	N	24					251
						26	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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B DENY        -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 10
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 10
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 10
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 10
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 10
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 10

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	1	N	-0-			-0-
05	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	1	N	-0-			-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	1	N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
*08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-			-0-
*09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 7 RRCID -> 153585 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4093 - 4098

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) //CONT.// 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
07	400	R	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-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

04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1		N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1		N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1		N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	1		N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

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

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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		101	-0-	101	101	101	1			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	54	2			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	60	2			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	85	2			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	62	2			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	73	2			30

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	660	N	612	-0-	-48	-0-	132	1	480	2	N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	126	1	514	2	N	-0-					-0-
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	110	1	396	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	135	1	500	2	N	-0-					-0-
08	651	N	459	-0-	-192	-0-	121	1	338	2	N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	122	1	364	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	162	-0-	-108	-0-	59	1	103	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	58	1	123	2	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	212	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-					-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	45	1	79	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	216	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	99	1	652	2	N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	1585	-0-	-1565	-0-	341	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	3255	1568	-0-	-1687	-0-	308	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1860 #	1257	-0-	-603	-0-	274	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1829 #	1412	-0-	-417	-0-	299	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1798 #	1058	-0-	-740	-0-	278	1	780	2	N	-0-					-0-
09	1590 #	1184	-0-	-406	-0-	297	1	887	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	1		N	-0-			-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-
*08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
*09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
*05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 130 WELL #: 2 RRCID -> 207641 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 1783 - 1786

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (1600 E) 58192 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 95 (S/2) WELL #: 1 RRCID -> 203440 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1516 - 1534

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
05	868 N	120	-0-	-748	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
06	4650 X	1310	-0-	-3340	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4470	-0-	-583	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
08	5053 X	4544	-0-	-509	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
09	4890 X	4377	-0-	-513	-0-	4377	2		N	-0-			-0-

STATE TRACT 106, N/2 WELL #: 2 RRCID -> 202960 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2628 - 2644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

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

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	93657 R	93657	-0-	-0-	-0-	4721	1	88936	2	Y	-0-			-0-
05	98146	60634	-0-	-37512	-0-	3329	1	57305	2	Y	-0-			-0-
06	99796	99796	-0-	-0-	-0-	6242	1	93554	2	Y	-0-			-0-
07	107843	107843	-0-	-0-	-0-	7267	1	100576	2	Y	-0-			-0-
08	127546	127546	-0-	-0-	-0-	8905	1	118641	2	Y	-0-			-0-
*09	117246	117246	-0-	-0-	-0-	8984	1	108262	2	Y	-0-			-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400) 58225 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267961 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744

04	94740	84354	-0-	-10386	-0-	4249	1	80105	2	Y	-0-			-0-
05	97898	48301	-0-	-49597	-0-	2654	1	45647	2	Y	-0-			-0-
06	88602	54953	-0-	-33649	-0-	3389	1	51564	2	Y	-0-			-0-
07	80600	36539	-0-	-44061	-0-	2489	1	34050	2	Y	-0-			-0-
08	80600	29995	-0-	-50605	-0-	2092	1	27903	2	Y	-0-			-0-
09	78000	25351	-0-	-52649	-0-	1941	1	23410	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 2683 PERF. 4410 - 4423

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

04	12270 X	10361	-0-	-1909	-0-	10127	2	234	9	N	213	187	1			167
05	11904 X	10895	-0-	-1009	-0-	10674	2	221	9	N	201	280	1	1	8	87
06	10890 X	10112	-0-	-778	-0-	9912	2	200	9	N	182					269
07	11036 X	10034	-0-	-1002	-0-	9856	2	178	9	N	162	362	1			69
08	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9525	2	145	9	N	132	153	1			48
09	10140 X	7559	-0-	-2581	-0-	7415	2	144	9	N	131					179

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

04	3630	X	962	-0-	-2668	-0-	908	2	54	9	N	49	172	1				41
05	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	843	2	2	9	N	2						43
06	1590	X	866	-0-	-724	-0-	838	2	28	9	N	25	1	8				67
07	1643	X	1068	-0-	-575	-0-	1060	2	8	9	N	7						74
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3						77
09	960	X	533	-0-	-427	-0-	503	2	30	9	N	27						104

STATE TRACT 42 WELL #: 1 RRCID -> 235574 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11742 - 11800

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						37
09	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

04	9690	X	8981	-0-	-709	-0-	8739	2	242	9	N	220	183	1	2	8		167
05	9734	X	9232	-0-	-502	-0-	8982	2	250	9	N	227	282	1				112
06	9360	X	8865	-0-	-495	-0-	8647	2	218	9	N	198	183	1				127
07	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	8831	2	243	9	N	221	261	1				87
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8622	2	234	9	N	213	222	1				78
09	8820	X	8245	-0-	-575	-0-	8035	2	210	9	N	191	180	1				89

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

04	210	N	190	-0-	-20	-0-	17	1	137	2	Y	33	21	1				57
							36	9										
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	32	67	1				22
							35	9										
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	44	23	1				43
							48	9										
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	34	22	1				55
							37	9										
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	25	42	1				38
							28	9										
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	27	35	1				30
							30	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 #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	642	2	Y	20	16	1			38
						22	9									
05	775 N	694	-0-	-81	-0-	67	1	603	2	Y	22	45	1			15
						24	9									
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	697	2	Y	30	16	1			29
						33	9									
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	91	1	758	2	Y	28	15	1			42
						31	9									
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	750	2	Y	25	32	1			35
						28	9									
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	80	1	689	2	Y	26	32	1			29
						29	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	816	2	Y	23	16	1			40
						25	9									
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	20	46	1			14
						22	9									
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	110	1	909	2	Y	30	15	1			29
						33	9									
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	113	1	946	2	Y	28	15	1			42
						31	9									
08	930 N	797	-0-	-133	-0-	79	1	690	2	Y	25	32	1			35
						28	9									
09	1050 N	671	-0-	-379	-0-	67	1	574	2	Y	27	32	1			30
						30	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

04	3630 X	3060	-0-	-570	-0-	324	1	2664	2	Y	65	23	1			91
						72	9									
05	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	318	1	2858	2	Y	25	99	1			17
						28	9									
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	346	1	2854	2	Y	40	19	1			38
						44	9									
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	367	1	3065	2	Y	40	19	1			59
						44	9									
08	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	288	1	2520	2	Y	39	45	1			53
						43	9									
09	3240 X	2476	-0-	-764	-0-	253	1	2177	2	Y	42	48	1			47
						46	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 #: 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
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	238	1	1951	2	Y	56	43	1			104
							62	9									
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	236	1	2122	2	Y	76	128	1			52
							84	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	268	1	2214	2	Y	131	56	1			127
							144	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	271	1	2264	2	Y	101	66	1			162
							111	9									
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	274	1	2398	2	Y	97	123	1			136
							107	9									
09	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	234	1	2008	2	Y	105	125	1			116
							116	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
04	4830	X	3726	-0-	-1104	-0-	400	1	3287	2	Y	35	34	1			73
							39	9									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	443	1	3983	2	Y	40	86	1			27
							44	9									
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	494	1	4073	2	Y	55	29	1			53
							61	9									
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	478	1	3989	2	Y	34	27	1			60
							37	9									
08	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	401	1	3508	2	Y	37	46	1			51
							41	9									
09	4620	X	3005	-0-	-1615	-0-	309	1	2651	2	Y	41	47	1			45
							45	9									

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
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	131	1	1374	2	N	53	173	1			72
							58	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	137	1	1429	2	N	57					129
							63	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	132	1	1264	2	N	56					185
							62	9									
07	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	135	1	1305	2	N	53	157	1			81
							58	9									
08	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	136	1	1323	2	N	40					121
							44	9									
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	114	1	1324	2	N	31					152
							34	9									

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1099	-0-	-281	-0-	125	1	937	2	N	34					206
							37	9									
05	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	135	1	930	2	N	61	192	1			75
							67	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	47					122
							52	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	45					167
							50	9									
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	N	50					217
							55	9									
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	128	1	1291	2	N	47	172	1			92
							52	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2047	2	N	80	179	1			73
							88	9									
05	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	139	1	1990	2	N	91					164
							100	9									
06	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	131	1	1743	2	N	80	175	1			69
							88	9									
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	138	1	2048	2	N	106					175
							117	9									
08	2232	N	1743	-0-	-489	-0-	119	1	1552	2	N	65	170	1			70
							72	9									
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	127	1	1760	2	N	106					176
							117	9									

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
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	N	83					173
							91	9									
05	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	140	1	2067	2	N	104	184	1			93
							114	9									
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	135	1	1939	2	N	83					176
							91	9									
07	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	139	1	2175	2	N	88	180	1			84
							97	9									
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	141	1	2224	2	N	104					188
							114	9									
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2309	2	N	82	178	1			92
							90	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1132	-0-	-788	-0-	13	1	1027	2	N	84	175	1			93
							92	9									
05	1798	X	1435	-0-	-363	-0-	19	1	1313	2	N	94					187
							103	9									
06	1680	X	1064	-0-	-616	-0-	14	1	970	2	N	73	182	1			78
							80	9									
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	23	1	1374	2	N	71					149
							78	9									
08	1426	X	1279	-0-	-147	-0-	17	1	1168	2	N	85	174	1			60
							94	9									
09	1380	X	699	-0-	-681	-0-	9	1	612	2	N	71					131
							78	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	85 215	1 9	3443	2	N	195	190	1			45
05	7719	X	3079	-0-	-4640	-0-	59 229	1 9	2791	2	N	208	245	1			8
06	6300	X	3025	-0-	-3275	-0-	75 217	1 9	2733	2	N	197	195	1			10
07	4898	X	2102	-0-	-2796	-0-	46 202	1 9	1854	2	N	184	163	1			31
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	30 202	1 9	1865	2	N	184	204	1			11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	164 288	1 9	6663	2	N	262	254	1	4	8	16
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	132 189	1 9	6204	2	N	172	181	1			7
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	162 177	1 9	5866	2	N	161	154	1			14
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	104 116	1 9	4170	2	N	105	93	1			26
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	95 149	1 9	5886	2	N	135	152	1			9
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					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
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	103 41	1 9	4164	2	N	37	31	1			138
05	7347	X	7189	-0-	-158	-0-	149 54	1 9	6986	2	N	49	42	1			145
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	180 47	1 9	6527	2	N	43	33	1			155
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	173 34	1 9	6944	2	N	31	27	1			159
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	101 33	1 9	6289	2	N	30	34	1			155
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	100 142	1 9	4049	2	N	129	128	1			68
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	63 140	1 9	2978	2	N	127	153	1			42
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	83 119	1 9	3004	2	N	108	100	1			50
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	74 77	1 9	2960	2	N	70	62	1			58
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	49 59	1 9	3028	2	N	54	62	1			50
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					50

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	300	1	4223	2	N	107					184
						118	9									
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	310	1	2979	2	N	103	175	1			112
						113	9									
06	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	300	1	2261	2	N	101	172	1			41
						111	9									
07	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	310	1	2267	2	N	92					133
						101	9									
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	310	1	2149	2	N	96	176	1			53
						106	9									
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					53

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

04	5579	5579	-0-	-0-	-0-	602	1	4943	2	N	31					155
						34	9									
05	6599	6599	-0-	-0-	-0-	656	1	5900	2	N	39					194
						43	9									
06	5481	5481	-0-	-0-	-0-	589	1	4862	2	N	27					221
						30	9									
07	7024	7024	-0-	-0-	-0-	748	1	6246	2	N	27	188	1			60
						30	9									
08	7089	7089	-0-	-0-	-0-	723	1	6333	2	N	30					90
						33	9									
*09	6508	6508	-0-	-0-	-0-	675	1	5796	2	N	34	1	8			123
						37	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

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

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

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

04	240 N	236	-0-	-4	-0-	22	1	177	2	Y	34	23	1			60
						37	9									
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	19	1	172	2	Y	32	70	1			22
						35	9									
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	44	23	1			43
						48	9									
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	41	22	1			62
						45	9									
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	Y	38	48	1			52
						42	9									
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	40	48	1			44
						44	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	53	1	232	2	N	6	4	1			2
						7	9									
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	68	1	96	2	N	54	46	1			10
						59	9									
06	360 N	237	-0-	-123	-0-	193	1	10	2	N	31	23	1			18
						34	9									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	220	1	19	2	N	30	27	1			21
						33	9									
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	113	1	10	2	N	30	34	1			17
						33	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	308	1	305	2	Y	46	40	1			25
							51	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	284	2	Y	40	53	1			12
							44	9									
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	236	1	38	2	Y	54	38	1			28
							59	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	291	1	124	2	Y	40	36	1			32
							44	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	229	1	30	2	Y	36	41	1			27
							40	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	312	1	1081	2	Y	81	81	1			33
							89	9									
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	196	1	134	2	Y	49	62	1			20
							54	9									
06	1110	N	375	-0-	-735	-0-	195	1	40	2	Y	127	124	1			23
							140	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	67	1	115	2	Y	23	21	1			25
							25	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	228	222	1			45
						251	9									
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	Y	249	293	1			1
						274	9									
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	238	234	1			5
						262	9									
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	7	1	296	2	Y	215	190	1			30
						237	9									
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	216	238	1			8
						238	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	282	282	1	12
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	337	337	1	12
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	277	258	1	31
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	300	291	1	40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	295	280	1	55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	419	416	1	58

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURITZ, EAST (5600) 58470 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
MAURITZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 269824 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688

04	4000	14149	-0-	10149	106823	14066	2	83	9	N	75				254
05	7750	12012	-0-	4262	111085	11983	2	29	9	N	26	175	1		105
06	7500	14603	-0-	7103	118188	14537	2	66	9	N	60				165
07	7750	19587	-0-	11837	130025	19453	2	134	9	N	122				287
08	7750	17634	-0-	9884	139909	17613	2	21	9	N	19				306
09	20250	17444	-0-	-2806	137103	17376	2	68	9	N	62	178	1		190

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1773	1698	1			357
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	16	2	78	4	N	1775	1878	1			254
							1953	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	71	4	1894	9	N	1722	1710	1			266
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	47	2	N	1755	1610	1			411
							1931	9									
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	91	1	1808	9	N	1644	1557	1			498
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1595	1731	1			362

MAURITZ, WEST (6600) 58476 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
COMBS-PATMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266681 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6542 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860		-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	15	8	1			14
							17	9									
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	25	1	239	2	Y	-0-	5	1			9
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	11	7	1			13
							12	9									
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	34	1	323	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	17	1	158	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	24	1	212	2	Y	6	4	1			6
							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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					84
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					84
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					84
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					84
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					84
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					48
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					48
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					48
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					48
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					48
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5160 X	5049	-0-	-111	-0-	5029	2	20	9	N	18					57
05	5332 X	5230	-0-	-102	-0-	5204	2	26	9	N	24					81
06	5160 X	4888	-0-	-272	-0-	4870	2	18	9	N	16					97
07	5239 X	5190	-0-	-49	-0-	5166	2	24	9	N	22					119
08	5239 X	5094	-0-	-145	-0-	5069	2	25	9	N	23	122	1			20
09	5070 X	4804	-0-	-266	-0-	4787	2	17	9	N	15					35

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

04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	140	1	2157	2	N	-0-					152
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	172	1	2857	2	N	40					192
						44	9									
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	167	1	2701	2	N	25	182	1			35
						28	9									
07	2914 X	1727	-0-	-1187	-0-	115	1	1612	2	N	-0-					35
08	2914 X	2532	-0-	-382	-0-	185	1	2308	2	N	35					70
						39	9									
09	2970 X	1339	-0-	-1631	-0-	112	1	1194	2	N	30					100
						33	9									

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

04	4020 X	3856	-0-	-164	-0-	115	1	3712	2	Y	26	70	1			-0-
						29	9									
05	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	106	1	3432	2	Y	28					28
						31	9									
06	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	105	1	3401	2	Y	30					58
						33	9									
07	3999 X	3360	-0-	-639	-0-	100	1	3225	2	Y	32	90	1			-0-
						35	9									
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	125	1	4049	2	Y	27					27
						30	9									
*09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	98	1	3186	2	Y	25					52
						28	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

04	3000 N	2049	-0-	-951	9778	58	1	1889	2	Y	93	65	1			205
						102	9									
05	3100 N	1989	-0-	-1111	8667	56	1	1826	2	Y	97	244	1			58
						107	9									
06	3000 N	1796	-0-	-1204	7463	51	1	1647	2	Y	89	66	1			81
						98	9									
07	3100 N	1720	-0-	-1380	6083	49	1	1597	2	Y	67	65	1			83
						74	9									
08	2100 N	2084	-0-	-16	6067	59	1	1933	2	Y	84	62	1			105
						92	9									
*09	3000 N	1780	-0-	-1220	4847	51	1	1639	2	Y	82	67	1			120
						90	9									

TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

04	690 X	586	-0-	-104	-0-	16	1	515	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
05	682 X	221	-0-	-461	-0-	5	1	161	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
06	660 X	213	-0-	-447	-0-	5	1	153	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
*07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1309	-0-	-1511	-0-	1265	2	44	9	N	40					116
05	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2554	2	70	9	N	64					180
06	2010	X	2002	-0-	-8	-0-	1950	2	52	9	N	47	136	1			91
07	2077	X	1780	-0-	-297	-0-	1727	2	53	9	N	48					139
08	2635	X	1716	-0-	-919	-0-	1670	2	46	9	N	42					181
09	2550	X	1867	-0-	-683	-0-	1808	2	59	9	N	54	181	1			54

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

04	690	X	662	-0-	-28	-0-	645	2	17	9	N	15					75
05	713	X	704	-0-	-9	-0-	687	2	17	9	N	15					90
06	690	X	616	-0-	-74	-0-	596	2	20	9	N	18	43	1			65
07	713	X	644	-0-	-69	-0-	631	2	13	9	N	12					77
08	713	X	658	-0-	-55	-0-	636	2	22	9	N	20	50	1			47
09	690	X	649	-0-	-41	-0-	636	2	13	9	N	12					59

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	100	1	1545	2	N	-0-					102
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1273	2	N	-0-					102
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	N	-0-					102
07	1705	X	432	-0-	-1273	-0-	29	1	403	2	N	-0-					102
08	1705	X	847	-0-	-858	-0-	63	1	784	2	N	-0-					102
09	1650	X	1211	-0-	-439	-0-	104	1	1107	2	N	-0-					102

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	959	2	Y	26	106	1			55
							29	9									
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	26	1	843	2	Y	29					84
							32	9									
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	23	1	745	2	Y	30					114
							33	9									
07	1054	N	896	-0-	-158	-0-	26	1	835	2	Y	32	90	1			56
							35	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	Y	26					82
							29	9									
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	26					108
							29	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

04	3360	X	688	-0-	-2672	-0-	18	1	587	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	744	X	612	-0-	-132	-0-	16	1	513	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	720	X	576	-0-	-144	-0-	15	1	478	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	25	1	804	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	25	1	805	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	480	1	2479	2	N	116	185	1			170
							128	9									
05	3286	X	1949	-0-	-1337	-0-	560	1	1389	2	N	-0-					170
06	11340	X	9235	-0-	-2105	-0-	600	1	8334	2	N	274	184	1			260
							301	9									
07	11718	X	7374	-0-	-4344	-0-	580	1	6533	2	N	237	356	1			141
							261	9									
08	11718	X	8932	-0-	-2786	-0-	580	1	8254	2	N	89					230
							98	9									
09	9240	X	7690	-0-	-1550	-0-	580	1	7015	2	N	86					316
							95	9									

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

04	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	210	1	2517	2	N	76					140
						84	9									
05	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	225	1	2808	2	N	102	187	1			55
						112	9									
06	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	218	1	2287	2	N	100					155
						110	9									
07	3069 X	2312	-0-	-757	-0-	237	1	2009	2	N	60					215
						66	9									
08	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	268	1	2497	2	N	80	190	1			105
						88	9									
09	3030 X	2454	-0-	-576	-0-	199	1	2148	2	N	97					202
						107	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	7110 X	6250	-0-	-860	-0-	480	1	5733	2	N	34					251
						37	9									
05	7347 X	6611	-0-	-736	-0-	488	1	6102	2	N	19	170	1			100
						21	9									
06	8280 X	5433	-0-	-2847	-0-	472	1	4940	2	N	19					119
						21	9									
07	8556 X	4522	-0-	-4034	-0-	476	1	4028	2	N	16					135
						18	9									
08	8711 X	4623	-0-	-4088	-0-	445	1	4152	2	N	24					159
						26	9									
09	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	491	1	5298	2	N	8					167
						9	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

04	6180	5094	-0-	-1086	-0-	455	1	4475	2	Y	149	88	1			147
						164	9									
05	6386	5096	-0-	-1290	-0-	473	1	4498	2	Y	114	86	1			175
						125	9									
06	6180	5275	-0-	-905	-0-	487	1	4693	2	Y	86	89	1			172
						95	9									
07	5642 #	5149	-0-	-493	-0-	485	1	4573	2	Y	83	170	1			85
						91	9									
08	5270	5221	-0-	-49	-0-	499	1	4598	2	Y	113	90	1			108
						124	9									
09	5100	4811	-0-	-289	-0-	481	1	4230	2	Y	91	82	1			117
						100	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2160 #	1327	-0-	-833	-0-	1282	2	45	9	N	41					185
05	2077 #	1001	-0-	-1076	-0-	973	2	28	9	N	25					210
06	2010 #	679	-0-	-1331	-0-	651	2	28	9	N	25					235
07	1798 #	641	-0-	-1157	-0-	612	2	29	9	N	26					261
08	1736 #	331	-0-	-1405	-0-	311	2	20	9	N	18					279
09	1320 #	758	-0-	-562	-0-	738	2	20	9	N	18					297

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
04	4773	4773	-0-	-0-	-0-	426	1	4186	2	Y	146	83	1			137
						161	9									
05	4885	4885	-0-	-0-	-0-	453	1	4309	2	Y	112	82	1			167
						123	9									
06	4988	4988	-0-	-0-	-0-	461	1	4440	2	Y	79	84	1			162
						87	9									
07	5211	5211	-0-	-0-	-0-	490	1	4616	2	Y	95	171	1			86
						105	9									
08	5055	5055	-0-	-0-	-0-	483	1	4456	2	Y	105	87	1			104
						116	9									
*09	4821	4821	-0-	-0-	-0-	481	1	4235	2	Y	95	82	1			117
						105	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880 X	4630	-0-	-1250	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	4648	2	N	-0-			-0-
06	5220 X	3791	-0-	-1429	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	3985	-0-	-1409	-0-	3985	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	3676	-0-	-1718	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	3486	-0-	-1134	-0-	3486	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAYO (3650) 58693 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 147360 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

*04	23400 X	18697	-0-	-4703	-0-	18426	3	271	9	N	246					385
*05	24180 X	19154	-0-	-5026	-0-	18860	3	294	9	N	267	359	1	8	8	285
*06	23400 X	17351	-0-	-6049	-0-	17107	3	244	9	N	222	347	1	12	8	148
*07	24180 X	16380	-0-	-7800	-0-	16142	3	238	9	N	216	172	1	20	8	172
*08	24180 X	14547	-0-	-9633	-0-	14371	3	176	9	N	160	176	1	5	8	151
*09	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					151

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 760232
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	281	2	19	9	N	17	100	1			49
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					49
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					49
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					49
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					49
09	270 N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					40
05	465 X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					40
06	450 X	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					40
07	465 X	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					40
08	465 X	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					40
09	450 X	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-					40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

04	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	1488	2	79	9	N	72	24	1			484
05	1922 X	1621	-0-	-301	-0-	1525	2	96	9	N	87	179	1			392
06	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1564	2	116	9	N	105					497
07	1612 X	1296	-0-	-316	-0-	1189	2	107	9	N	97	182	1			412
08	1612 X	1313	-0-	-299	-0-	1252	2	61	9	N	55					467
09	1680 X	889	-0-	-791	-0-	858	2	31	9	N	28					495

MCCASKILL (MACKHANK) 58932 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 069272 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

04	3000	N	4907	-0-	1907	B	6750	4878	2	29	9	N	26	60	1		99
05	3100	N	4570	-0-	1470	B	8220	4570	2			N	-0-				99
06	1560		4709	-0-	3149	B	11369	4709	2			N	-0-				99
07	1612		3595	-0-	1983	B	13352	3571	2	24	9	N	22				121
08	1612		3129	-0-	1517	B	14869	3085	2	44	9	N	40				161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14869																	
09	1560		2750	-0-	1190	B	16059	2739	2	11	9	N	10				171

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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

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

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	420 N	381	-0-	-39	-0-	41 1	340 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

04	570 N	200	-0-	-370	-0-	178	1	22	2	N	-0-			-0-
05	465 N	159	-0-	-306	-0-	41	1	118	2	N	-0-			-0-
06	330 N	154	-0-	-176	-0-	71	1	83	2	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	210	1	244	2	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	334	1	301	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

04	1500	1133	-0-	-367	-0-	1007	1	126	2	N	-0-			-0-
05	3355	3355	-0-	-0-	-0-	860	1	2495	2	N	-0-			-0-
06	1652	1652	-0-	-0-	-0-	760	1	892	2	N	-0-			-0-
07	2411	2411	-0-	-0-	-0-	1116	1	1295	2	N	-0-			-0-
08	1905	1905	-0-	-0-	-0-	1001	1	904	2	N	-0-			-0-
09	1500	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

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

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

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

MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

04	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	2034	1	255	2	N	-0-			-0-
05	2480 #	2311	-0-	-169	-0-	592	1	1719	2	N	-0-			-0-
06	2760 #	2061	-0-	-699	-0-	948	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	2852 #	2338	-0-	-514	-0-	1082	1	1256	2	N	-0-			-0-
08	2852 #	1983	-0-	-869	-0-	1042	1	941	2	N	-0-			-0-
09	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 510 RRCID -> 142502 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3145 - 3160

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - PLUGGED 04-02-2013

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

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

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

04	2370 X	1288	-0-	-1082	-0-	1145	1	143	2	N	-0-					-0-
05	2449 X	1139	-0-	-1310	-0-	292	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1223	-0-	-517	-0-	563	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1519 X	1387	-0-	-132	-0-	642	1	745	2	N	-0-					-0-
08	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	597	1	539	2	N	-0-					-0-
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FUTURE PETROLEUM COMPANY LLC 291678
MCFADDIN WELL #: 169 RRCID -> 266776 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4960 - 4964

04	5370	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2013

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) //CONT.// 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 175 RRCID -> 161085 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693

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

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 177 RRCID -> 166157 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5598

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10494 07/08/2011

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 21 RRCID -> 267319 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5702

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715			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

04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	295	1	2206	2	N	-0-	30
05	3100 N	3979	-0-	879	879	302	1	3677	2	N	-0-	30
06	3000 N	2364	-0-	-636	243	364	1	2000	2	N	-0-	30
07	2573 N	2183	-0-	-390	-0-	728	1	1455	2	N	-0-	30
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	471	1	2436	2	N	-0-	30
*09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-	30

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

04	0	86	-0-	86	86	76	1	10	2	N	-0-	-0-
05	7074	10941	-0-	3867	3953	2804	1	8137	2	N	-0-	-0-
06	7860	5792	-0-	-2068	1885	2664	1	3128	2	N	-0-	-0-
07	8122	5978	-0-	-2144	-0-	2767	1	3211	2	N	-0-	-0-
08	8122	5374	-0-	-2748	-0-	2824	1	2550	2	N	-0-	-0-
09	7860	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	275	-0-	275	676	156	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	327	-0-	327	1003	198	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	82	-0-	82	1085	47	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
*08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INC G-10	181	-0-	181	580	103	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	188	-0-	188	768	114	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	182	-0-	182	950	103	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					-0-
*08	950 N	-0-	-0-	-950	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1 C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) //CONT.// 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	11068	-0-	-12542	-0-	11068	2	N	-0-			-0-
05	10639 R	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
06	8970 #	8244	-0-	-726	-0-	8244	2	N	-0-			-0-
07	9269 #	4138	-0-	-5131	-0-	4138	2	N	-0-			-0-
08	11439 #	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-			-0-
09	11070 #	NO RPT	-0-	-11070	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 178232 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5156 - 5174

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

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

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

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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

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

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

04	0 W	900	-0-	900	5430	900	2			N	-0-					-0-
05	0 W	1139	-0-	1139	6569	1139	2			N	-0-					-0-
06	0 W	1260	-0-	1260	7829	1260	2			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7829					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7829					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7829					N	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

04	DLQ G-10	6234	-0-	6234	30293	6234	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5777	-0-	5777	36070	5777	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6009	-0-	6009	42079	1036	1	4973	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3002	-0-	3002	45081	3002	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2750	-0-	2750	47831	2750	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47831					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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4510) 59375 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 4R RRCID -> 245944 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4578 - 4580

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	245	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1140	N	217	-0-	-923	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	43200	#	-0-	-0-	-43200	-0-					N	-0-	104	1			-0-
05	43276	#	-0-	-0-	-43276	-0-					N	-0-					-0-
06	25800	#	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					-0-
07	12524	#	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

04	660	#	500	-0-	-160	-0-	456	2	44	9	N	40					157
05	744	#	449	-0-	-295	-0-	414	2	35	9	N	32	162	1			27
06	720	#	318	-0-	-402	-0-	306	2	12	9	N	11					38
07	744	#	269	-0-	-475	-0-	246	2	23	9	N	21	6	1			53
08	620	#	329	-0-	-291	-0-	312	2	17	9	N	15					68
09	510	#	258	-0-	-252	-0-	239	2	19	9	N	17					85

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

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

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

04	3000 N	7116	-0-	4116	4116	7116	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	83	-0-	-3017	1099	83	2			N	-0-					-0-
06	1099 N	-0-	-0-	-1099	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	1178	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	26	-0-	-1114	-0-	26	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

04	15875	15875	-0-	-0-	-0-	15710	2	165	9	N	150					281
05	11780	11780	-0-	-0-	-0-	11628	2	152	9	N	138	377	1			42
06	13457	13457	-0-	-0-	-0-	13321	2	136	9	N	124					166
07	10521	10521	-0-	-0-	-0-	10453	2	68	9	N	62	185	1			43
08	9358	9358	-0-	-0-	-0-	9274	2	84	9	N	76					119
*09	6141	6141	-0-	-0-	-0-	6063	2	78	9	N	71	122	1			68

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	33	1	7404	2	N	-0-					113
05	7409 X	6442	-0-	-967	-0-	30	1	6412	2	N	-0-					113
06	7170 X	4526	-0-	-2644	-0-	23	1	4503	2	N	-0-					113
07	7409 X	4679	-0-	-2730	-0-	21	1	4658	2	N	-0-					113
08	7409 X	1037	-0-	-6372	-0-	6	1	1031	2	N	-0-					113
09	7170 X	6673	-0-	-497	-0-	44	1	6629	2	N	-0-					113

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

04	2310 X	1890	-0-	-420	-0-	251	1	1639	2	N	-0-					24
05	2263 X	1929	-0-	-334	-0-	277	1	1652	2	N	-0-					24
06	2070 X	1758	-0-	-312	-0-	229	1	1529	2	N	-0-					24
07	1984 X	1780	-0-	-204	-0-	240	1	1540	2	N	-0-					24
08	1953 X	1696	-0-	-257	-0-	215	1	1481	2	N	-0-					24
09	1890 X	1601	-0-	-289	-0-	223	1	1378	2	N	-0-					24

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

04	5760 X	4639	-0-	-1121	-0-	21	1	4618	2	N	-0-					11
05	5952 X	4777	-0-	-1175	-0-	23	1	4754	2	N	-0-					11
06	5670 X	4222	-0-	-1448	-0-	21	1	4201	2	N	-0-					11
07	5828 X	4776	-0-	-1052	-0-	22	1	4754	2	N	-0-					11
08	5828 X	5146	-0-	-682	-0-	28	1	5118	2	N	-0-					11
09	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	30	1	4458	2	N	2					13
						2	9									

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

04	6240	4981	-0-	-1259	-0-	22	1	4959	2	N	-0-					-0-
05	6448	4531	-0-	-1917	-0-	21	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	6240	3845	-0-	-2395	-0-	19	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	6448	4155	-0-	-2293	-0-	19	1	4136	2	N	-0-					-0-
08	6448	4270	-0-	-2178	-0-	23	1	4247	2	N	-0-					-0-
09	4980 #	3405	-0-	-1575	-0-	22	1	3383	2	N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15270 X	8780	-0-	-6490	-0-	397	1	8383	2	N	-0-			143
05	15717 X	9254	-0-	-6463	-0-	414	1	8839	2	N	1			144
						1	9							
06	15210 X	8868	-0-	-6342	-0-	403	1	8465	2	N	-0-			144
07	13454 X	9340	-0-	-4114	-0-	413	1	8927	2	N	-0-			144
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	422	1	9194	2	N	-0-			144
*09	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	418	1	8648	2	N	-0-			144

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	24	1	5267	2	N	-0-			175
05	5146 X	4438	-0-	-708	-0-	21	1	4417	2	N	-0-			175
06	4980 X	3892	-0-	-1088	-0-	19	1	3873	2	N	-0-			175
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	26	1	5763	2	N	5			180
						6	9							
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	31	1	5610	2	N	2			182
						2	9							
*09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	38	1	5640	2	N	1			183
						1	9							

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

04	7890 X	6699	-0-	-1191	-0-	627	1	6070	2	N	2			14
						2	9							
05	8153 X	6788	-0-	-1365	-0-	649	1	6138	2	N	1			15
						1	9							
06	7980 X	5507	-0-	-2473	-0-	624	1	4883	2	N	-0-			15
07	8246 X	6987	-0-	-1259	-0-	649	1	6335	2	N	3			18
						3	9							
08	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	665	1	8350	2	N	-0-			18
*09	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	656	1	8411	2	N	-0-			18

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 2 RRCID -> 250430 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4292 - 4297

04	9389 X	9389	-0-	-0-	B	-0-	867	1	8522	3	N	-0-		-0-
05	7595 X	3167	-0-	-4428	B	-0-	346	1	2821	3	N	-0-		-0-
06	7350 X	3735	-0-	-3615	B	-0-	377	1	3358	3	N	-0-		-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	B	-0-					N	-0-		-0-
08	7595 X	-0-	-0-	-7595	B	-0-					N	-0-		-0-
09	7350 X	-0-	-0-	-7350	B	-0-					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
04	9750	X	7408	-0-	-2342 B	-0-	985	1	6420	2	N	3					82
							3	9									
05	10075	X	6964	-0-	-3111 B	-0-	999	1	5963	2	N	2					84
							2	9									
06	9390	X	7780	-0-	-1610 B	-0-	1013	1	6764	2	N	3					87
							3	9									
07	9300	X	7715	-0-	-1585 B	-0-	1038	1	6675	2	N	2					89
							2	9									
08	8469	X	8469	-0-	-0- B	-0-	1073	1	7390	2	N	5					94
							6	9									
*09	7393	X	7393	-0-	-0- B	-0-	1029	1	6358	2	N	5					99
							6	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

04	1380	#	563	-0-	-817	-0-	51	1	512	3	N	-0-					25
05	1426	#	878	-0-	-548	-0-	85	1	793	3	N	-0-					25
06	1380	#	734	-0-	-646	-0-	72	1	662	3	N	-0-					25
07	899	#	601	-0-	-298	-0-	77	1	524	3	N	-0-					25
08	899	#	788	-0-	-111	-0-	105	1	683	3	N	-0-					25
09	840	#	463	-0-	-377	-0-	81	1	382	3	N	-0-					25

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					125
05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					125
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					125
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					125
08	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	1			N	-0-					125
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
04	1770	#	1612	-0-	-158	-0-	420	1	1192	2	N	-0-					100
05	1829	#	1260	-0-	-569	-0-	390	1	860	2	N	9					109
							10	9									
06	1770	#	230	-0-	-1540	-0-	75	1	155	2	N	-0-					109
07	1674	#	300	-0-	-1374	-0-	300	1			N	-0-					109
08	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					109
09	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					109

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	60	1	4031	2	N	10					40
							11	9									
05	4030	X	3199	-0-	-831	-0-	60	1	2976	2	N	148	173	1			15
							163	9									
06	3900	X	1369	-0-	-2531	-0-	60	1	1276	2	N	30					45
							33	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	60	1	4104	2	N	10					55
							11	9									
08	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	60	1	3735	2	N	10					65
							11	9									
*09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	60	1	4246	2	N	122	167	1			20
							134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740

04	660	X	260	-0-	-400	B	-0-	142	1	118	2	N	-0-		110
05	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-		110
06	330	X	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-		110
07	341	X	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-		110
08	341	X	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-		110
09	270	X	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-		110

FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		23

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

MORITZ-WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 249299 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		113
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		113
09	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

04	390	X	356	-0-	-34	B	-0-	356	2			N	-0-		102
05	682	X	257	-0-	-425	B	-0-	257	2			N	-0-		102
06	660	X	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-		102
07	682	X	355	-0-	-327	B	-0-	355	2			N	-0-		102
08	372	X	88	-0-	-284	B	-0-	88	2			N	-0-		102
*09	429	X	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-		102

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					37
05	491	X	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					37
06	1091	X	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					37
07	403	X	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					37
08	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					37
09	1080	X	400	-0-	-680 B	-0-	400	2			N	-0-					37

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6839	-0-	6839	89304	120	1	6585	3	N	122	184	1			167
							134	9									
05	0	W	6293	-0-	6293	95597	248	1	5934	3	N	101	178	1			90
							111	9									
06	96152		6099	-0-	-90053	5544	240	1	5753	3	N	96					186
							106	9									
07	14153	R	8609	-0-	-5544	-0-	248	1	8198	3	N	148	178	1			156
							163	9									
08	7741	R	7741	-0-	-0-	-0-	248	1	7375	3	N	107	179	1			84
							118	9									
*09	7471	R	7471	-0-	-0-	-0-	240	1	7119	3	N	102					186
							112	9									

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 X	191	-0-	-319	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	240 X	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248 X	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	310 X	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	300 X	207	-0-	-93	-0-	207	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					160
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					160
06	390 N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					160
07	465 N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					160
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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

04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	737	2	17	9	N	15							356
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	N	6							362
06	330 N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-							362
07	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-							362
08	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-							362
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	N	8	191	1	7	8			172

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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	150 #	104	-0-	-46	-0-	18	1	86	2	N	-0-			32
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	2	N	-0-			32
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	1			33
						1	9							
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	2	N	-0-			33
08	279 #	47	-0-	-232	-0-	8	1	39	2	N	-0-			33
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	50	1	205	2	N	-0-			33

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			27
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	75	1	360	2	N	-0-					59
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	51	1	244	2	N	-0-					59
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	58	1	295	2	N	1					60
							1	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	115	1	578	2	N	-0-					60
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	N	-0-					60
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	132	1	542	2	N	-0-					60

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
04	4500		3836	-0-	-664	-0-	396	1	3384	2	Y	51					75
							56	9									
05	4878		4878	-0-	-0-	-0-	509	1	4341	2	Y	25					100
							28	9									
06	4932		4932	-0-	-0-	-0-	515	1	4395	2	Y	20					120
							22	9									
07	4650		3844	-0-	-806	-0-	400	1	3410	2	Y	31	114	1			37
							34	9									
08	4650		4402	-0-	-248	-0-	455	1	3885	2	Y	56					93
							62	9									
09	4500		3945	-0-	-555	-0-	408	1	3482	2	Y	50	55	1			88
							55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	266	1	2269	2	Y	18					26
							20	9									
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	222	1	1898	2	Y	11					37
							12	9									
06	2130	X	1885	-0-	-245	-0-	197	1	1684	2	Y	4					41
							4	9									
07	2635	X	1357	-0-	-1278	-0-	141	1	1209	2	Y	6	21	1			26
							7	9									
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	322	1	2748	2	Y	19					45
							21	9									
09	2550	X	1831	-0-	-719	-0-	189	1	1616	2	Y	24	26	1			43
							26	9									

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	21					39
							23	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	676	2	Y	13					52
							14	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	Y	8					60
							9	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	12	43	1			29
							13	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	22					51
							24	9									
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	56	1	479	2	Y	28	29	1			50
							31	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

04	900	N	827	-0-	-73	-0-	142	1	684	2	N	1					135
							1	9									
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	151	1	719	2	N	-0-					135
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	130	1	656	2	N	1					136
							1	9									
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	141	1	708	2	N	-0-					136
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	132	1	641	2	N	-0-					136
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	136	1	559	2	N	-0-					136

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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10466 06/25/2012

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600 #	2163	-0-	-1437	-0-	515	1	1597	2	N	46					383
						51	9									
05	3720 #	2381	-0-	-1339	-0-	551	1	1773	2	N	52					435
						57	9									
06	3150 #	2233	-0-	-917	-0-	533	1	1669	2	N	28					463
						31	9									
07	2759 #	1396	-0-	-1363	-0-	1363	2	33	9	N	30					493
08	2697 #	1884	-0-	-813	-0-	426	1	1414	2	N	40	178	1			355
						44	9									
09	2310 #	1986	-0-	-324	-0-	533	1	1417	2	N	33					388
						36	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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

04	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1066	2	6	9	N	5	168
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5	173
06	1170 N	743	-0-	-427	-0-	736	2	7	9	N	6	179
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	N	4	183
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1136	2	7	9	N	6	189
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	189

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	2		N	-0-			49
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			49
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			49
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			49
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-			49
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	792	2	736	9	N	669	497	1			330
05	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	568	2	736	9	N	669	686	1			313
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	771	2	660	9	N	600	656	1			257
07	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	646	2	705	9	N	641	668	1			230
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	711	2	613	9	N	557	515	1			272
09	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	676	2	701	9	N	637	667	1			242

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

04	3270	X	2854	-0-	-416	B	-66698	2832	2	22	9	N	20				39
05	3565	X	2888	-0-	-677	B	-66698	2832	2	56	9	N	51				90
06	3450	X	16	-0-	-3434	B	-66698	16	2			N	-0-				90
07	3565	X	2949	-0-	-616	B	-66698	2862	2	87	9	N	79	152	1		17
08	2945	X	4233	-0-	1288	B	-65410	4186	2	47	9	N	43				60
09	2850	X	2570	-0-	-280	B	-65410	2530	2	40	9	N	36				96

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				94
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-				94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				94
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				94
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	6744	-0-	6744	15532	6562	1	103	2	N	72					123
						79	9									
05	SHUT IN	7846	-0-	7846	23378	7630	1	115	2	N	92	174	1			41
						101	9									
06	28485 X	5107	-0-	-23378	-0-	4934	1	82	2	N	83					124
						91	9									
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	6998	1	101	2	N	99	176	1			47
						109	9									
08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7650	1	114	2	N	91					138
						100	9									
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					138

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	158	169	1		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	111	36	1		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	112	1		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	57	54	1		36
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	130	120	1		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	136	126	1		56

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876	Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1876	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1876	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT				-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-				-0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO-SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 205677 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	114	125	1	46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	33	1	125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	179	1	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	103	1	70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119	136	1	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	120	119	1	53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85	85	1	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	73	1	42
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	80	1	35
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	91	1	24

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177	26	7	151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106	1	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	300	239	1	61

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

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

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

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

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

04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-	39
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	39
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	39
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	39
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	39
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346	2	N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	19	1	252	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8317	2	320	9	N	291	376	1			59
05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9514	2	256	9	N	233	184	1			108
06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11193	2	275	9	N	250	184	1			174
07	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9527	2	248	9	N	225	188	1			211
*08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8803	2	215	9	N	195	181	1			225
*09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8301	2	195	9	N	177	192	1			210

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	1854	1	24154	3	Y	292	162	1	4	8	279
							321	9									
05	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	1880	1	23579	3	Y	367	463	1	2	8	181
							404	9									
06	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	1845	1	21079	3	Y	310	310	1	3	8	178
							341	9									
07	27218	X	25166	-0-	-2052	-0-	1773	1	23089	3	Y	276	302	1	1	8	151
							304	9									
08	27218	X	23322	-0-	-3896	-0-	1736	1	21293	3	Y	266	154	1	1	8	262
							293	9									
09	26340	X	22377	-0-	-3963	-0-	1904	1	20033	3	Y	400	456	1	2	8	204
							440	9									

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
04	24570	X	20241	-0-	-4329	-0-	1388	1	18181	3	Y	611	815	1	6	8	204
							672	9									
05	25482	X	19760	-0-	-5722	-0-	1408	1	17763	3	Y	535	353	1	4	8	382
							589	9									
06	24660	X	19138	-0-	-5522	-0-	1490	1	17120	3	Y	480	691	1	3	8	168
							528	9									
07	25482	X	21843	-0-	-3639	-0-	1510	1	19777	3	Y	505	465	1	2	8	206
							556	9									
08	22041	X	21261	-0-	-780	-0-	1567	1	19335	3	Y	326	279	1	1	8	252
							359	9									
*09	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1797	1	19017	3	Y	471	465	1	3	8	255
							518	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16590	X	14982	-0-	-1608	-0-	1116 154	1 9	13712	3	N	140	6	8			248
05	17391	X	15182	-0-	-2209	-0-	1171 151	1 9	13860	3	N	137	181	1	2	8	202
06	16830	X	14102	-0-	-2728	-0-	1186 124	1 9	12792	3	N	113	181	1	2	8	132
07	17391	X	16888	-0-	-503	-0-	1260 149	1 9	15479	3	N	135	179	1	1	8	87
08	16027	X	15991	-0-	-36	-0-	1261 141	1 9	14589	3	N	128	3	8			212
09	14970	X	14887	-0-	-83	-0-	1350 138	1 9	13399	3	N	125	190	1	2	8	145

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

04	16410	X	11889	-0-	-4521	-0-	890 58	1 9	10941	3	N	53	9	8			239
05	14539	X	14434	-0-	-105	-0-	1116 111	1 9	13207	3	N	101	181	1	5	8	154
06	13800	X	13097	-0-	-703	-0-	1100 128	1 9	11869	3	N	116	183	1	8	8	79
07	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	1133 132	1 9	13929	3	N	120	4	8			195
08	14446	X	11854	-0-	-2592	-0-	935 89	1 9	10830	3	N	81	183	1	3	8	90
09	13980	X	11277	-0-	-2703	-0-	1024 81	1 9	10172	3	N	74	4	8			160

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RUSCHAUPT WELL #: 9 RRCID -> 212603 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.10016 - 10039

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17

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

04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	2	Y	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	50	1	100	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	50	1	199	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	50	1	124	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
GREEN-MAEKER WELL #: 1 RRCID -> 250546 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8372 - 8379

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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

04	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	242	1	3184	2	Y	61	140	1			49
							67	9									
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	263	1	3720	2	Y	37					86
							41	9									
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	230	1	2960	2	Y	68					154
							75	9									
07	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	255	1	3311	2	Y	47	103	1			98
							52	9									
08	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	255	1	3312	2	Y	5					103
							6	9									
09	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	244	1	3170	2	Y	73	105	1			71
							80	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

04	3180	X	2932	-0-	-248	-0-	531	1	2274	3	Y	115	170	1			124
							127	9									
05	3286	X	2651	-0-	-635	-0-	496	1	2105	3	Y	45					169
							50	9									
06	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	560	1	2224	3	Y	46	171	1			44
							51	9									
07	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	555	1	2321	3	Y	38	1	8			81
							42	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	535	1	2591	3	Y	95					176
							105	9									
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	531	1	2622	3	Y	30	1	8			205
							33	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

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

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350)//CONT.// 62157 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
JACOB, MATILDA WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 254679 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10148 - 10182

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	456	1	6006	2	N	80	38	1			223
						88	9									
05	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	540	1	7654	2	N	43	176	1			90
						47	9									
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	537	1	6917	2	N	33					123
						36	9									
07	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	532	1	6900	2	N	17					140
						19	9									
08	6510 X	6443	-0-	-67	-0-	459	1	5964	2	N	18					158
						20	9									
*09	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	502	1	6529	2	N	47					205
						52	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

04	1830 X	1669	-0-	-161	-0-	116	1	1534	2	N	17	10	1			108
						19	9									
05	1860 X	1684	-0-	-176	-0-	110	1	1564	2	N	9					117
						10	9									
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1870	2	N	17					134
						19	9									
07	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	140	1	1817	2	N	10					144
						11	9									
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	140	1	1823	2	N	10					154
						11	9									
09	2040 X	2006	-0-	-34	-0-	142	1	1841	2	N	21					175
						23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

04	6870	X	6813	-0-	-57	-0-	648	1	6161	2	N	4			78
							4	9							
05	7099	X	5986	-0-	-1113	-0-	638	1	5348	2	N	-0-			78
06	6810	X	6775	-0-	-35	-0-	649	1	6120	2	N	5			83
							6	9							
07	7037	X	6955	-0-	-82	-0-	660	1	6292	2	N	3			86
							3	9							
08	7037	X	6747	-0-	-290	-0-	625	1	6116	2	N	5			91
							6	9							
09	6810	X	6288	-0-	-522	-0-	622	1	5656	2	N	9			100
							10	9							

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

04	300	X	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	2	N	-0-			20
05	217	X	57	-0-	-160	-0-	4	1	53	2	N	-0-			20
06	210	X	47	-0-	-163	-0-	3	1	44	2	N	-0-			20
07	279	X	118	-0-	-161	-0-	7	1	111	2	N	-0-			20
08	279	X	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	N	-0-			20
09	270	X	142	-0-	-128	-0-	9	1	133	2	N	-0-			20

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	2			25
							2	9							
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	1			26
							1	9							
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-			26
07	682	N	176	-0-	-506	-0-	11	1	165	2	N	-0-			26
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	N	-0-			26
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-			26

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729

ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2639	-0-	-1111	-0-	2604	2	35	9	N	32					196
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2876	2	129	9	N	117	210	1			103
06	3000	X	786	-0-	-2214	-0-	773	2	13	9	N	12					115
07	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	2993	2	24	9	N	22					137
08	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2547	2	9	9	N	8					145
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2588	2	43	9	N	39	92	1			92

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4162	2	81	9	N	74	27	1			193
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1186	2	80	9	N	73	174	1			92
06	1380	X	782	-0-	-598	-0-	773	2	9	9	N	8					100
07	4371	X	1309	-0-	-3062	-0-	1301	2	8	9	N	7					107
08	4371	X	1304	-0-	-3067	-0-	1298	2	6	9	N	5					112
09	4230	X	1454	-0-	-2776	-0-	1364	2	90	9	N	82	90	1			104

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886

KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4853	2	77	9	N	70	182	1			209
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3819	2	63	9	N	57	174	1			92
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1942	2	43	9	N	39					131
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3845	2	75	9	N	68					199
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2955	2	55	9	N	50					249
*09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4997	2	44	9	N	40	174	1			115

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

04	1050	X	809	-0-	-241	-0-	744	2	65	9	N	59	179	1			110
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	786	2	81	9	N	74					184
06	930	X	580	-0-	-350	-0-	578	2	2	9	N	2					186
07	837	X	483	-0-	-354	-0-	483	2			N	-0-					186
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	943	2	103	9	N	94	175	1			105
09	840	X	735	-0-	-105	-0-	670	2	65	9	N	59					164

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

04	5250	X	1556	-0-	-3694	-0-	1549	2	7	9	N	6					186
05	5177	X	2721	-0-	-2456	-0-	2721	2			N	-0-					186
06	5010	X	3310	-0-	-1700	-0-	3310	2			N	-0-					186
07	5177	X	2215	-0-	-2962	-0-	2215	2			N	-0-					186
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4363	2	15	9	N	14					200
09	3300	X	1936	-0-	-1364	-0-	1935	2	1	9	N	1	178	1			23

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

04	1080	X	342	-0-	-738	-0-	342	2			N	-0-					194
05	1116	X	274	-0-	-842	-0-	273	2	1	9	N	1					195
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	177	1			19
07	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					19
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					19
09	900	X	588	-0-	-312	-0-	588	2			N	-0-					19

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1438	-0-	-1352	-0-	1438	2			N	-0-					164
05	2883	X	725	-0-	-2158	-0-	725	2			N	-0-					164
06	2790	X	2104	-0-	-686	-0-	2104	2			N	-0-					164
07	1519	X	691	-0-	-828	-0-	691	2			N	-0-					164
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	N	4					168
09	2100	X	710	-0-	-1390	-0-	710	2			N	-0-					168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

04	510	N	360	-0-	-150	-0-	24	1	321	2	Y	14	8	1			6
							15	9									
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	286	2	Y	11					17
							12	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	20					37
							22	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	25	1	322	2	Y	12	24	1			25
							13	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	1					26
							1	9									
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	18	1	228	2	Y	-0-	23	1			3

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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

04	8160	X	8038	-0-	-122	-0-	562	1	7404	2	Y	65	47	1			136
							72	9									
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	558	1	7905	2	Y	20					156
							22	9									
06	8280	X	5741	-0-	-2539	-0-	412	1	5307	2	Y	20					176
							22	9									
07	8556	X	7350	-0-	-1206	-0-	519	1	6735	2	Y	87					263
							96	9									
08	8556	X	8317	-0-	-239	-0-	589	1	7647	2	Y	74	177	1			160
							81	9									
09	8220	X	7366	-0-	-854	-0-	525	1	6827	2	Y	13	148	1			25
							14	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	3284	-0-	-106	-0-	229	1	3021	2	N	31	19	1			227
						34	9									
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	235	1	3332	2	N	15					242
						17	9									
06	3540 X	3064	-0-	-476	-0-	220	1	2831	2	N	12					254
						13	9									
07	3658 X	3012	-0-	-646	-0-	215	1	2791	2	N	5					259
						6	9									
08	3658 X	2822	-0-	-836	-0-	201	1	2612	2	N	8					267
						9	9									
09	3480 X	2840	-0-	-640	-0-	203	1	2634	2	N	3	168	1			102
						3	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

04	2220 X	1911	-0-	-309	-0-	134	1	1765	2	N	11	11	1			149
						12	9									
05	2294 X	2017	-0-	-277	-0-	133	1	1884	2	N	-0-					149
06	2220 X	2031	-0-	-189	-0-	145	1	1873	2	N	12					161
						13	9									
07	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	141	1	1835	2	N	1	158	1			4
						1	9									
08	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	135	1	1751	2	N	3					7
						3	9									
09	2040 X	1462	-0-	-578	-0-	104	1	1358	2	N	-0-					7

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	11	8	1			170
						12	9									
05	1488 X	1344	-0-	-144	-0-	87	1	1239	2	N	16					186
						18	9									
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	N	15	172	1			29
						17	9									
07	1488 X	1448	-0-	-40	-0-	103	1	1333	2	N	11					40
						12	9									
08	1488 X	1453	-0-	-35	-0-	104	1	1349	2	N	-0-					40
09	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	94	1	1218	2	N	-0-					40

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

04	5940 X	5536	-0-	-404	-0-	550	1	4899	2	N	79					128
						87	9									
05	6107 X	5477	-0-	-630	-0-	550	1	4850	2	N	70	174	1			24
						77	9									
06	5820 X	5430	-0-	-390	-0-	472	1	4859	2	N	90					114
						99	9									
07	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	500	1	4514	2	N	66					180
						73	9									
08	5890 X	5510	-0-	-380	-0-	479	1	4957	2	N	67	178	1			69
						74	9									
09	5550 X	5498	-0-	-52	-0-	513	1	4913	2	N	65	92	1			42
						72	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	58	1	764	2	N	8	4	1			107
							9	9									
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	N	1					108
							1	9									
06	720	X	633	-0-	-87	-0-	45	1	585	2	N	3					111
							3	9									
07	868	X	799	-0-	-69	-0-	57	1	742	2	N	-0-					111
08	899	X	826	-0-	-73	-0-	59	1	767	2	N	-0-					111
*09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	N	-0-					111

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

04	660	X	556	-0-	-104	-0-	38	1	494	2	N	22					272
							24	9									
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	16	174	1			114
							18	9									
06	570	X	477	-0-	-93	-0-	31	1	428	2	N	16					130
							18	9									
07	589	X	457	-0-	-132	-0-	33	1	390	2	N	31					161
							34	9									
08	651	X	506	-0-	-145	-0-	35	1	451	2	N	18					179
							20	9									
09	630	X	441	-0-	-189	-0-	31	1	388	2	N	20	77	1			122
							22	9									

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	1473	1	18657	3	Y	258	348	1				87
							284	9										
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1098	1	13385	3	Y	227	151	1				163
							250	9										
06	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1102	1	12249	3	Y	204	295	1				72
							224	9										
07	21080	X	15209	-0-	-5871	-0-	1096	1	13876	3	Y	215	198	1	1	8		88
							237	9										
08	21080	X	14106	-0-	-6974	-0-	1074	1	12806	3	Y	205	153	1	1	8		139
							226	9										
09	20400	X	12967	-0-	-7433	-0-	1138	1	11644	3	Y	168	198	1				109
							185	9										

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4239	-0-	-51	-0-	316	1	3897	3	Y	24	28	1			48
							26	9									
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	316	1	4636	3	Y	88	98	1			38
							97	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	316	1	3778	3	Y	56	60	1			34
							62	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	316	1	4777	3	Y	68	68	1			34
							75	9									
08	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	382	1	4158	3	Y	54	33	1			55
							59	9									
09	4890	X	4354	-0-	-536	-0-	413	1	3851	3	Y	82	95	1			42
							90	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

04	13800	X	11139	-0-	-2661	-0-	817	1	10214	3	Y	98	132	1			33
							108	9									
05	13454	X	10318	-0-	-3136	-0-	784	1	9439	3	Y	86	57	1			62
							95	9									
06	12420	X	9395	-0-	-3025	-0-	778	1	8532	3	Y	77	112	1			27
							85	9									
07	11904	X	9401	-0-	-2503	-0-	690	1	8622	3	Y	81	75	1			33
							89	9									
08	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	919	1	10817	3	Y	198	121	1			110
							218	9									
09	11130	X	2768	-0-	-8362	-0-	249	1	2512	3	Y	6	75	1			41
							7	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-					35
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-					35
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	2	N	-0-					35
07	682	N	196	-0-	-486	-0-	50	1	146	2	N	-0-					35
08	620	N	235	-0-	-385	-0-	50	1	185	2	N	-0-					35
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	50	1	163	2	N	-0-					35

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

04	6420	X	5602	-0-	-818	-0-	1054	1	4511	3	N	34	179	1			69
							37	9									
05	6634	X	5234	-0-	-1400	-0-	991	1	4201	3	N	38					107
							42	9									
06	6420	X	4485	-0-	-1935	-0-	882	1	3501	3	N	93	1	8			199
							102	9									
07	6634	X	6472	-0-	-162	-0-	1241	1	5189	3	N	38	178	1			59
							42	9									
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1422	1	6889	3	N	65					124
							72	9									
*09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1322	1	6533	3	N	60					184
							66	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	4499	-0-	-2101	-0-	841	1	3601	3	N	52					227
							57	9									
05	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	1044	1	4428	3	N	114	183	1	1	8	157
							125	9									
06	5670	X	5052	-0-	-618	-0-	1005	1	3991	3	N	51					208
							56	9									
07	5859	X	4151	-0-	-1708	-0-	797	1	3331	3	N	21	177	1			52
							23	9									
08	5735	X	4284	-0-	-1451	-0-	713	1	3455	3	N	105					157
							116	9									
09	5430	X	4198	-0-	-1232	-0-	699	1	3454	3	N	41					198
							45	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	1182	1	5060	3	N	100	2	8			243
							110	9									
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1196	1	5070	3	N	144	172	1			215
							158	9									
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1161	1	4609	3	N	169	175	1			209
							186	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1134	1	4740	3	N	71					280
							78	9									
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	1057	1	5123	3	N	132	174	1			238
							145	9									
*09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1056	1	5217	3	N	52	178	1			112
							57	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

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	Y	22	64	1			22
							24	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	871	2	Y	17					39
							19	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	35					74
							39	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	Y	22	50	1			46
							24	9									
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	58	1	758	2	Y	1					47
							1	9									
09	1110	N	393	-0-	-717	-0-	28	1	365	2	Y	-0-	43	1			4

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

04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					152
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					152
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					152
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					152
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					152
*09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

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

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90 N	79	-0-	-11	-0-	16	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	160	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-			-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	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
04	3120	X	2099	-0-	-1021	-0-	720	1	939	2	N	400	180	1	2	8	289
							440	9									
05	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	744	1	1357	2	N	395	544	1	5	8	135
							435	9									
06	1830	X	155	-0-	-1675	-0-	27	2	128	9	N	116	1	8			250
07	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	57	2	254	9	N	231	358	1	2	8	121
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	225	181	1	3	8	162
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					162

BYCZYNSKI WELL #: 1 RRCID -> 210633 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10639 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	420	1	8173	2	N	297	381	1			202
							327	9									
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	434	1	8151	2	N	250	380	1			72
							275	9									
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	420	1	7338	2	N	197	185	1			84
							217	9									
07	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	434	1	6026	2	N	156	186	1	2	8	52
							172	9									
08	6882	X	5679	-0-	-1203	-0-	434	1	5120	2	N	114					166
							125	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					166

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	3851	-0-	3851	45236	420	1	3347	2	N	76	180	1			42
							84	9									
05	0	W	3389	-0-	3389	48625	434	1	2890	2	N	59	4	8			97
							65	9									
06	0	W	2813	-0-	2813	51438	420	1	2348	2	N	41					138
							45	9									
07	0	W	2404	-0-	2404	53842	434	1	1927	2	N	39	1	8			176
							43	9									
08	55849	X	2007	-0-	-53842	-0-	434	1	1538	2	N	32	178	1			30
							35	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

04	1680	X	22	-0-	-1658	-0-	22	2			Y	-0-					37
05	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	2			Y	-0-					37
06	870	X	19	-0-	-851	-0-	19	2			Y	-0-					37
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

04	34740	X	30261	-0-	-4479	-0-	29415	2	846	9	N	769	766	1	2	8	151
05	35123	X	30506	-0-	-4617	-0-	29674	2	832	9	N	756	758	1	4	8	145
06	32700	X	28820	-0-	-3880	-0-	28065	2	755	9	N	686	744	1	1	8	86
07	33790	X	29563	-0-	-4227	-0-	28794	2	769	9	N	699	561	1	4	8	220
08	30442	X	28737	-0-	-1705	-0-	27986	3	751	9	N	683	759	1	8	8	136
09	29460	X	26440	-0-	-3020	-0-	25740	2	700	9	N	636	571	1	3	8	198

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

04	0	W	30509	-0-	30509	433717	29752	2	757	9	N	688	550	1			316
05	0	W	30284	-0-	30284	464001	29527	2	757	9	N	688	760	1			244
06	493200	X	29199	-0-	-464001	-0-	28415	2	784	9	N	713	733	1			224
07	31527	X	29017	-0-	-2510	-0-	28272	2	745	9	N	677	749	1	1	8	151
08	31527	X	28242	-0-	-3285	-0-	27503	2	739	9	N	672	741	1			82
09	30510	X	25136	-0-	-5374	-0-	24453	2	683	9	N	621	576	1	3	8	124

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3356	3356	-0-	-0-	-0-	32	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	3392	3392	-0-	-0-	-0-	32	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	3342	3342	-0-	-0-	-0-	32	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	3403	3403	-0-	-0-	-0-	33	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3406	3406	-0-	-0-	-0-	33	1	3373	2	N	-0-					-0-
09	3240	3167	-0-	-73	-0-	30	1	3137	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5790 X	5132	-0-	-658	-0-	287	1	4803	2	N	38	184	1			79
						42	9									
05	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	365	1	5140	2	N	73					152
						80	9									
06	5790 X	5598	-0-	-192	-0-	618	1	4900	2	N	73					225
						80	9									
07	5952 X	5825	-0-	-127	-0-	664	1	5095	2	N	60	190	1			95
						66	9									
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	675	1	4836	2	N	55					150
						61	9									
*09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	654	1	4832	2	N	66					216
						73	9									

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-					-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

04	4890 X	4623	-0-	-267	-0-	4493	2	130	9	N	118	350	1			144
05	5053 X	4588	-0-	-465	-0-	4453	2	135	9	N	123					267
06	4950 X	4399	-0-	-551	-0-	4279	2	120	9	N	109					376
07	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	4419	2	118	9	N	107	354	1			129
08	5115 X	4620	-0-	-495	-0-	4500	2	120	9	N	109					238
09	4620 X	4273	-0-	-347	-0-	4163	2	110	9	N	100					338

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1000	2	N	79	185	1			113
						87	9									
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	207	1	1600	2	N	31					144
						34	9									
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	75					219
07	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	112	1	762	2	N	129	178	1			170
						142	9									
08	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	124	1	1300	2	N	165	196	1			139
						182	9									
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	120	1	1250	2	N	196	196	1			139
						216	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28810 X	28810	-0-	-0-	-0-	696	1	28114	3	N	-0-					-0-
05	29633 X	29633	-0-	-0-	-0-	678	1	28955	3	N	-0-					-0-
06	30360 X	27362	-0-	-2998	-0-	602	1	26760	3	N	-0-					-0-
07	31372 X	28270	-0-	-3102	-0-	617	1	27653	3	N	-0-					-0-
08	31372 X	28466	-0-	-2906	-0-	664	1	27802	3	N	-0-					-0-
09	28800 X	25809	-0-	-2991	-0-	597	1	25212	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23280 X	22864	-0-	-416	-0-	551	1	22265	3	N	44					203
						48	9									
05	24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	550	1	23484	3	N	69	180	1			92
						76	9									
06	24210 X	19379	-0-	-4831	-0-	425	1	18871	3	N	75					167
						83	9									
07	25017 X	20243	-0-	-4774	-0-	439	1	19707	3	N	88	7	8			248
						97	9									
08	27435 X	19912	-0-	-7523	-0-	462	1	19341	3	N	99	180	1			167
						109	9									
09	23340 X	19218	-0-	-4122	-0-	442	1	18688	3	N	80	177	1			70
						88	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41760 X	36949	-0-	-4811	-0-	892	1	36057	3	N	-0-					-0-
05	43152 X	39798	-0-	-3354	-0-	910	1	38888	3	N	-0-					-0-
06	40590 X	34513	-0-	-6077	-0-	760	1	33753	3	N	-0-					-0-
07	38285 X	34902	-0-	-3383	-0-	761	1	34141	3	N	-0-					-0-
08	39804 X	36183	-0-	-3621	-0-	844	1	35339	3	N	-0-					-0-
09	38520 X	36388	-0-	-2132	-0-	841	1	35547	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

04	29790 X	23539	-0-	-6251	-0-	568	1	22971	3	N	-0-					-0-
05	26102 X	23735	-0-	-2367	-0-	543	1	23192	3	N	-0-					-0-
06	25260 X	22743	-0-	-2517	-0-	501	1	22242	3	N	-0-					-0-
07	25606 X	22979	-0-	-2627	-0-	501	1	22478	3	N	-0-					-0-
08	24986 X	7511	-0-	-17475	-0-	175	1	7336	3	N	-0-					-0-
09	23550 X	4246	-0-	-19304	-0-	98	1	4148	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

04	8580 X	6811	-0-	-1769	-0-	164	1	6647	3	N	-0-					-0-
05	8866 X	7678	-0-	-1188	-0-	176	1	7502	3	N	-0-					-0-
06	8280 X	4899	-0-	-3381	-0-	108	1	4791	3	N	-0-					-0-
07	8556 X	3797	-0-	-4759	-0-	83	1	3714	3	N	-0-					-0-
08	7688 X	6405	-0-	-1283	-0-	149	1	6256	3	N	-0-					-0-
*09	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	204	1	8602	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

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

04	47340 X	38109	-0-	-9231	-0-	920	1	37189	3	N	-0-					-0-
05	50472 X	50472	-0-	-0-	-0-	1155	1	49317	3	N	-0-					-0-
06	47340 X	42077	-0-	-5263	-0-	926	1	41151	3	N	-0-					-0-
07	47957 X	43746	-0-	-4211	-0-	954	1	42792	3	N	-0-					-0-
08	50468 X	39141	-0-	-11327	-0-	913	1	38228	3	N	-0-					-0-
09	48840 X	47868	-0-	-972	-0-	1107	1	46761	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

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

04	9360 X	7422	-0-	-1938	-0-	179	1	7243	3	N	-0-					-0-
05	7874 X	7340	-0-	-534	-0-	168	1	7172	3	N	-0-					-0-
06	7620 X	6441	-0-	-1179	-0-	142	1	6299	3	N	-0-					-0-
07	7657 X	6370	-0-	-1287	-0-	139	1	6231	3	N	-0-					-0-
08	7657 X	6570	-0-	-1087	-0-	153	1	6417	3	N	-0-					-0-
09	7410 X	7138	-0-	-272	-0-	165	1	6973	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

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

04	15930 X	14674	-0-	-1256	-0-	354	1	14320	3	N	-0-			-0-
05	15872 X	14754	-0-	-1118	-0-	338	1	14416	3	N	-0-			-0-
06	15210 X	14319	-0-	-891	-0-	315	1	14004	3	N	-0-			-0-
07	15314 X	14247	-0-	-1067	-0-	311	1	13936	3	N	-0-			-0-
08	15314 X	14484	-0-	-830	-0-	338	1	14146	3	N	-0-			-0-
09	14670 X	13628	-0-	-1042	-0-	315	1	13313	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

04	9150 X	6611	-0-	-2539	-0-	160	1	6451	3	N	-0-			-0-
05	7719 X	6028	-0-	-1691	-0-	138	1	5890	3	N	-0-			-0-
06	7470 X	5045	-0-	-2425	-0-	111	1	4934	3	N	-0-			-0-
07	7719 X	6018	-0-	-1701	-0-	131	1	5887	3	N	-0-			-0-
08	6820 X	6671	-0-	-149	-0-	156	1	6515	3	N	-0-			-0-
09	6600 X	3029	-0-	-3571	-0-	70	1	2959	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

04	15960 X	15152	-0-	-808	-0-	366	1	14786	3	N	-0-			-0-
05	16368 X	15548	-0-	-820	-0-	356	1	15192	3	N	-0-			-0-
06	14910 X	13601	-0-	-1309	-0-	299	1	13302	3	N	-0-			-0-
07	15655 X	15507	-0-	-148	-0-	338	1	15169	3	N	-0-			-0-
08	15655 X	14123	-0-	-1532	-0-	330	1	13793	3	N	-0-			-0-
09	15150 X	14488	-0-	-662	-0-	335	1	14153	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

04	36330 X	30611	-0-	-5719	-0-	739	1	29872	3	N	-0-			-0-
05	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	780	1	33318	3	N	-0-			-0-
06	34530 X	26724	-0-	-7806	-0-	588	1	26136	3	N	-0-			-0-
07	35681 X	35063	-0-	-618	-0-	765	1	34298	3	N	-0-			-0-
08	35681 X	34208	-0-	-1473	-0-	798	1	33410	3	N	-0-			-0-
09	33000 X	32262	-0-	-738	-0-	746	1	31516	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

04	5700 X	3690	-0-	-2010	-0-	88	1	3566	3	Y	33			158
						36	9							
05	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	95	1	4050	3	Y	50			208
						55	9							
06	4470 X	2656	-0-	-1814	-0-	58	1	2575	3	Y	21	176 1	5 8	48
						23	9							
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	83	1	3731	3	Y	27			75
						30	9							
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	97	1	4065	3	Y	23			98
						25	9							
09	4050 X	4033	-0-	-17	-0-	92	1	3908	3	Y	30			128
						33	9							

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	3903	-0-	-1797	-0-	94	1	3809	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4182	-0-	-964	-0-	96	1	4086	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	1828	-0-	-2642	-0-	40	1	1788	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	498	-0-	-3842	-0-	11	1	487	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	94	-0-	-4091	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	87	-0-	-3963	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

04	10950	X	9549	-0-	-1401	-0-	229	1	9273	3	Y	43					242
							47	9									
05	11315	X	10793	-0-	-522	-0-	245	1	10483	3	Y	59	179	1			122
							65	9									
06	10590	X	9845	-0-	-745	-0-	215	1	9569	3	Y	55					177
							61	9									
07	10943	X	9890	-0-	-1053	-0-	215	1	9638	3	Y	34	5	8			206
							37	9									
08	10788	X	10250	-0-	-538	-0-	238	1	9975	3	Y	34	176	1			64
							37	9									
09	10440	X	9494	-0-	-946	-0-	219	1	9235	3	Y	36					100
							40	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

04	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	645	1	26090	3	N	-0-					-0-
05	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	582	1	24876	3	N	-0-					-0-
06	26520	X	23781	-0-	-2739	-0-	523	1	23258	3	N	-0-					-0-
07	27404	X	22098	-0-	-5306	-0-	482	1	21616	3	N	-0-					-0-
08	30721	X	24891	-0-	-5830	-0-	581	1	24310	3	N	-0-					-0-
09	26730	X	20597	-0-	-6133	-0-	476	1	20121	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

04	22650	X	15679	-0-	-6971	-0-	379	1	15300	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	20679	-0-	-2726	-0-	473	1	20206	3	N	-0-					-0-
06	21210	X	21127	-0-	-83	-0-	465	1	20662	3	N	-0-					-0-
07	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	447	1	20061	3	N	-0-					-0-
08	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	499	1	20892	3	N	-0-					-0-
09	21120	X	19718	-0-	-1402	-0-	456	1	19262	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

04	11730	X	8303	-0-	-3427	-0-	200	1	8103	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8397	-0-	-779	-0-	192	1	8205	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7652	-0-	-1228	-0-	168	1	7484	3	N	-0-					-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	205	1	9196	3	N	-0-					-0-
08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	231	1	9684	3	N	-0-					-0-
*09	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	262	1	11066	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

04	14310	X	11607	-0-	-2703	-0-	11607	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	12259	-0-	-1567	-0-	12259	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	10996	-0-	-1844	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	10517	-0-	-2348	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11404	-0-	-841	-0-	11404	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	10183	-0-	-1667	-0-	10183	3			N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820 X	5545	-0-	-3275	-0-	134	1	5411	3	N	-0-					-0-
05	9114 X	6376	-0-	-2738	-0-	146	1	6230	3	N	-0-					-0-
06	8820 X	5723	-0-	-3097	-0-	126	1	5597	3	N	-0-					-0-
07	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	191	1	8584	3	N	-0-					-0-
08	7502 X	6809	-0-	-693	-0-	159	1	6650	3	N	-0-					-0-
*09	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	277	1	11704	3	N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12510	8269	-0-	-4241	1664	180	1	7858	2	Y	210	210	1			55
						231	9									
05	12276 #	8665	-0-	-3611	-0-	186	1	8258	2	Y	201	195	1			61
						221	9									
06	11250 #	8034	-0-	-3216	-0-	180	1	7677	2	Y	161	171	1			51
						177	9									
07	11625 #	5781	-0-	-5844	-0-	180	1	5450	2	Y	137	149	1			39
						151	9									
08	7378	5417	-0-	-1961	-0-	186	1	5087	2	Y	131	126	1			44
						144	9									
09	7140	4118	-0-	-3022	-0-	162	1	3856	2	Y	91	75	1			60
						100	9									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	33033	33033	-0-	-0-	-0-	159	1	32175	3	N	635	712	1			120
						699	9									
05	39837	39837	-0-	-0-	-0-	165	1	38987	3	N	623	539	1			204
						685	9									
06	32445	32445	-0-	-0-	-0-	137	1	31805	3	N	457	539	1			122
						503	9									
07	29587	29587	-0-	-0-	-0-	53	1	29068	3	N	424	357	1			189
						466	9									
08	36456	28336	-0-	-8120	-0-	53	1	27878	3	N	368	357	1			200
						405	9									
09	35280	24080	-0-	-11200	-0-	43	1	23667	3	N	336	341	1			195
						370	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3510	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4050	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600) 63354 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 D RRCID -> 071372 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

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

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (1500) 63354 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 101 RRCID -> 192773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (1700) 63354 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 105 RRCID -> 176888 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 91 RRCID -> 178810 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (1950) 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT "C" WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 F RRCID -> 045896 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 2098 - 2109

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

04	7350	X	4022	-0-	-3328	-0-	596	1	3426	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	3855	-0-	-3027	-0-	620	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3471	-0-	-1869	-0-	588	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3517	-0-	-2001	-0-	620	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	620	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	596	1	2468	2	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2150) 63354 621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 F RRCID -> 035013 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 2149 - 2161

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 G RRCID -> 045897 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

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

MOUNT LUCAS (2400) 63354 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 U RRCID -> 022865 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2286 - 2302

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2600) 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

MOUNT LUCAS (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302

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

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 W	8753	-0-	8753	38090	210 1873	1 9	6670	3	N	1703	1777	1			135
05	0 W	7850	-0-	7850	45940	135 1885	1 9	5830	3	N	1714	1639	1			210
06	0 W	7426	-0-	7426	53366	176 1918	1 9	5332	3	Y	1744	1762	1			192
07	0 W	8775	-0-	8775	62141	524 2429	1 9	5822	3	Y	2208	2276	1			124
08	1750	8788	-0-	7038	69179	517 2440	1 9	5831	3	Y	2218	2141	1	2	8	199
*09	7500	8648	-0-	1148	70327	507 2383	1 9	5758	3	Y	2166	2271	1			94

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
04	6559	6559	-0-	-0-	-0-	346 102	1 9	6111	3	N	93	183	1			65
05	6355	6355	-0-	-0-	-0-	359 151	1 9	5845	3	N	137					202
06	6175	6175	-0-	-0-	-0-	349 169	1 9	5657	3	N	154	179	1			177
07	5981	5981	-0-	-0-	-0-	363 165	1 9	5453	3	N	150	178	1			149
08	6386	3827	-0-	-2559	-0-	363 139	1 9	3325	3	N	126	181	1	2	8	92
09	6180	4277	-0-	-1903	-0-	343 172	1 9	3762	3	N	156	173	1			75

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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

04	1320 X	482	-0-	-838	-0-	69	1	411	3	Y	2					74
						2	9									
05	1023 X	895	-0-	-128	-0-	151	1	744	3	Y	-0-					74
06	990 X	668	-0-	-322	-0-	83	1	583	3	Y	2					76
						2	9									
07	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	214	1	1003	3	Y	19					95
						21	9									
08	899 N	280	-0-	-619	-0-	48	1	230	3	Y	2					97
						2	9									
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	771	3	Y	2					99
						2	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	8	16	1			22
						9	9									
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	65	1	320	3	Y	8					30
						9	9									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	82	1	578	3	Y	13	19	1			24
						14	9									
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	90	1	424	3	Y	21	18	1			27
						23	9									
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	92	1	443	3	Y	14					41
						15	9									
09	660 N	516	-0-	-144	-0-	67	1	434	3	Y	14	24	1			31
						15	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3472	-0-	-908	-0-	494	1	2939	3	Y	35	91	1			114
							39	9									
05	4526	X	2747	-0-	-1779	-0-	457	1	2260	3	Y	27					141
							30	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	534	1	3749	3	Y	59	89	1			111
							65	9									
07	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	422	1	1976	3	Y	54	85	1			80
							59	9									
08	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	613	1	2967	3	Y	58					138
							64	9									
*09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	625	1	4066	3	Y	79	79	1			138
							87	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	342	1	2041	3	Y	35	71	1			97
							39	9									
05	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	342	1	1690	3	Y	37					134
							41	9									
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	281	1	1971	3	Y	43	84	1			93
							47	9									
07	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	359	1	1683	3	Y	81	71	1			103
							89	9									
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	332	1	1606	3	Y	52					155
							57	9									
09	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	240	1	1564	3	Y	48	89	1			114
							53	9									

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

04	9450		8478	-0-	-972	-0-	8329	2	149	9	N	135					357
05	9641	#	8721	-0-	-920	-0-	8579	2	142	9	N	129	346	1			140
06	8940	#	8178	-0-	-762	-0-	8045	2	133	9	N	121					261
07	9238	#	8348	-0-	-890	-0-	8196	2	152	9	N	138					399
08	8742		8287	-0-	-455	-0-	7992	2	295	9	N	268	324	1			343
09	8460		7629	-0-	-831	-0-	7494	2	135	9	N	123					466

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

04	2520	#	2335	-0-	-185	-0-	2335	2			N	-0-					129
05	2635	#	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			N	-0-					129
06	2550	#	2190	-0-	-360	-0-	2190	2			N	-0-					129
07	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					129
08	2766	R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					129
*09	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -B- WELL #: 2 RRCID -> 256861 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3356 - 3360

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	1300	1	22235	2	N	-0-					58
05	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	1348	1	22904	2	N	3					61
						3	9									
06	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	1309	1	21605	2	N	1					62
						1	9									
07	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	1354	1	24997	2	N	3					65
						3	9									
08	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	1319	1	14507	2	N	-0-					65
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	N	-0-					-0-
*09	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	450	1	6536	2	N	-0-					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 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
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5137	2	36	9	N	33					184
05	5518	X	4385	-0-	-1133	-0-	4353	2	32	9	N	29					213
06	5700	X	4960	-0-	-740	-0-	4948	2	12	9	N	11					224
07	5890	X	3707	-0-	-2183	-0-	3703	2	4	9	N	4	167	1			61
08	5890	X	4282	-0-	-1608	-0-	4261	2	21	9	N	19					80
09	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	4567	2	21	9	N	19					99

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
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5845	-0-	-125	-0-	5731	2	114	9	Y	104	350	1			370
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5779	2	143	9	Y	130					500
06	6210	X	2392	-0-	-3818	-0-	2379	2	13	9	Y	12					512
*07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6559	2	111	9	Y	101	376	1			237
*08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	Y	154	188	0			203
09	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	5389	2	143	9	Y	130					333

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

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

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	463	2	31	9	N	28					70
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					100
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					130
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	677	2	94	9	N	85					215
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	564	2	116	9	N	105					320

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

04	DLQ G-10		16753	-0-	16753	49253	16298	2	455	9	N	414	365	1			121
05	DLQ G-10		17410	-0-	17410	66663	16944	2	466	9	N	424	545	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66663					N	-0-					-0-
07	86296		19633	-0-	-66663	-0-	19302	2	331	9	N	301	179	1			122
08	17422	#	16410	-0-	-1012	-0-	16190	2	220	9	N	200	182	1			140
09	16860	#	16526	-0-	-334	-0-	16154	2	372	9	N	338	366	1			112

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

04	6570	X	2003	-0-	-4567	B	-62999	619	1	1384	2	Y	-0-				80
05	5363	X	1568	-0-	-3795	B	-62999	807	1	761	2	Y	-0-				80
06	4110	X	1151	-0-	-2959	B	-62999	1151	1			Y	-0-				80
07	2821	X	949	-0-	-1872	B	-62999	661	1	288	2	Y	-0-				80
08	2449	X	982	-0-	-1467	B	-62999	276	1	706	2	Y	-0-				80
09	2010	X	899	-0-	-1111	B	-62999	165	1	734	2	Y	-0-				80

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

04	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	271	1	607	2	Y	-0-				9
05	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	490	1	462	2	Y	-0-				9
06	1110	N	152	-0-	-958	B	-0-	152	1			Y	-0-				9
07	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	64	1	28	2	Y	-0-				9
08	961	N	14	-0-	-947	B	-0-	4	1	10	2	Y	-0-				9
09	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	8	1	34	2	Y	-0-				9

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	395	1	1697	2	N	5					104
							6	9									
05	2015	X	1819	-0-	-196 B	-0-	220	1	1593	2	N	5					109
							6	9									
06	3150	X	1530	-0-	-1620 B	-0-	108	1	1405	2	N	15					124
							17	9									
07	3255	X	1699	-0-	-1556 B	-0-	721	1	975	2	N	3					127
							3	9									
08	3255	X	1799	-0-	-1456 B	-0-	247	1	1546	2	N	5					132
							6	9									
09	2100	X	1737	-0-	-363 B	-0-	132	1	1601	2	N	4					136
							4	9									

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

04	5100	X	4549	-0-	-551 B	-0-	1405	1	3144	2	Y	-0-					33
05	5270	X	2259	-0-	-3011 B	-0-	1162	1	1097	2	Y	-0-					33
06	6810	X	1099	-0-	-5711 B	-0-	1099	1			Y	-0-					33
07	7037	X	1919	-0-	-5118 B	-0-	1336	1	583	2	Y	-0-					33
08	5859	X	5721	-0-	-138 B	-0-	1608	1	4113	2	Y	-0-					33
09	4560	X	2994	-0-	-1566 B	-0-	549	1	2445	2	Y	-0-					33

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	48	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	182	181	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4902 - 4906

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

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

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13260	458	-0-	-12802	-0-	27	1	431	3	N	-0-			-0-
05	13702	478	-0-	-13224	-0-	30	1	448	3	N	-0-			-0-
06	13260	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-			-0-
07	13702	159	-0-	-13543	-0-	6	1	153	3	N	-0-			-0-
08	13702	424	-0-	-13278	-0-	26	1	398	3	N	-0-			-0-
*09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	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
04	2970 X	866	-0-	-2104 B	-0-	95	1	771	3	N	-0-			-0-
05	434 X	17	-0-	-417 B	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
06	8760 X	-0-	-0-	-8760 B	-0-					N	-0-			-0-
07	9052 X	47	-0-	-9005 B	-0-	24	1	23	3	N	-0-			-0-
08	9052 X	110	-0-	-8942 B	-0-	19	1	91	3	N	-0-			-0-
09	870 X	628	-0-	-242 B	-0-	53	1	575	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	270	1	684	2	Y	74					105
							81	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	7	2	1876	4	Y	80					185
							88	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1783	4	20	9	Y	18	172	1			31
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1777	4	44	9	Y	40					71
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	88	2	1461	4	Y	48					119
							53	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	238	1	677	2	Y	46					165
							178	4	51	9							

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

04	9270		6897	-0-	-2373	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
05	9579		6062	-0-	-3517	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
06	9270		7125	-0-	-2145	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
07	9579		5461	-0-	-4118	-0-	5363	3	98	9	N	89	80	1			9
08	9579		2439	-0-	-7140	-0-	2439	3			N	-0-					9
*09	5848	R	5848	-0-	-0-	-0-	5496	3	352	9	N	320	296	1			33

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
KOENIG WELL #: 3 RRCID -> 269132 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4624 - 4626

04	22860		2442	-0-	-20418	-0-	249	1	2032	3	N	146					168
							161	9									
05	23622		1460	-0-	-22162	-0-	313	1	1048	3	N	90	163	1			95
							99	9									
06	22860		-0-	-0-	-22860	-0-					N	3	98	1			-0-
07	23622		-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
08	23622		-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	2437	-0-	-3803	-0-	142	1	2295	3	N	-0-					5
05	6448	2153	-0-	-4295	-0-	134	1	2019	3	N	-0-					5
06	6240	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					5
07	2511 #	639	-0-	-1872	-0-	25	1	614	3	N	-0-					5
08	2511 #	1458	-0-	-1053	-0-	91	1	1367	3	N	-0-					5
09	2430 #	2368	-0-	-62	-0-	141	1	2227	3	N	-0-					5

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1950	X	1586	-0-	-364	-0-	1528	2	58	9	N	53	193	1			55
05	1736	X	1242	-0-	-494	-0-	1209	2	33	9	N	30					85
06	1980	X	1197	-0-	-783	-0-	1147	2	50	9	N	45					130
07	2046	X	1464	-0-	-582	-0-	1405	2	59	9	N	54					184
08	1829	X	1798	-0-	-31	-0-	1612	2	186	9	N	169	169	1			184
09	1590	X	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			N	-0-					184

LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1022	1	1972	3	N	28					208
							31	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1049	1	2269	3	N	8					216
							9	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	1016	1	1908	3	N	2					218
							2	9									
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1044	1	1788	3	N	22	174	1			66
							24	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1047	1	1888	3	N	16					82
							18	9									
*09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1010	1	1836	3	N	11					93
							12	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214395 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10732 - 10759

*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-
*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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3990	-0-	-870	-0-	1075	1	2884	3	N	28					183
							31	9									
05	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	1123	1	3682	3	N	39	179	1			43
							43	9									
06	4860	X	4171	-0-	-689	-0-	1087	1	3066	3	N	16					59
							18	9									
07	4898	X	4257	-0-	-641	-0-	1129	1	3089	3	N	35					94
							39	9									
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1123	1	3129	3	N	30					124
							33	9									
09	4680	X	4267	-0-	-413	-0-	1079	1	3167	3	N	19					143
							21	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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
04	6510	X	5224	-0-	-1286	-0-	5169	2	55	9	N	50					264
05	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	5306	2	92	9	N	84					348
06	6510	X	4123	-0-	-2387	-0-	4061	2	62	9	N	56	175	1	3	8	226
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
*08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5014	2	46	9	N	42					313
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1076	-0-	-454	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1130	-0-	-250	-0-	1130	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3150	X	2273	-0-	-877	-0-	2273	2			Y	-0-					141
05	3162	X	2347	-0-	-815	-0-	2330	2	17	9	Y	15					156
06	3060	X	2683	-0-	-377	-0-	2650	2	33	9	Y	30					186
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2317	2	11	9	Y	10					206
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-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

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

04	3120	X	2174	-0-	-946	-0-	2160	2	14	9	N	13					65
05	3224	X	2068	-0-	-1156	-0-	2055	2	13	9	N	12	2	8			75
06	3120	X	15	-0-	-3105	-0-	15	2			N	-0-					75
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*08	2511	X	204	-0-	-2307	-0-	204	2			N	-0-					75
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-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

04	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10616	2	52	9	N	47					162
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10591	2	52	9	N	47					209
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	10973	2	28	9	N	25					234
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
*08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9779	2	29	9	N	26					110
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					40
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					40
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					40
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

04	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					27
05	155	X	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					27
06	150	X	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	66	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					68
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					68
06	2070	N	1616	-0-	-454	-0-	1616	2			N	-0-					68
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					68
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					68
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1677	2	35	9	N	32					99

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	300	1	3032	2	N	-0-					132
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	300	1	3194	2	N	28					160
							31	9									
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	300	1	3085	2	N	29					189
							32	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	280	1	3012	2	N	45	165	1			69
							50	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	280	1	2996	2	N	20					89
							22	9									
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	290	1	3007	2	N	34					123
							37	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			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
04	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					132
05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					132
06	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1861	2	7	9	N	6	128	1			10
07	2105	R	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					10
08	2015	R	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	N	9					19
*09	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					19

NORMANNA (HOCKLEY 3525) //CONT.// 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254914 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3442 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 #	237	-0-	-123	-0-	112	1	125	2	N	-0-			-0-
05	682 #	262	-0-	-420	-0-	72	1	190	2	N	-0-			-0-
06	660 #	196	-0-	-464	-0-	80	1	116	2	N	-0-			-0-
07	682 #	88	-0-	-594	-0-	32	1	56	2	N	-0-			-0-
08	651 #	333	-0-	-318	-0-	120	1	213	2	N	-0-			-0-
*09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	112	1	183	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

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

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HYNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 266670 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5654 - 5668

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

04	6810 #	5402	-0-	-1408	-0-	5361	2	41	9	N	37					259
05	6913 #	5385	-0-	-1528	-0-	5247	2	138	9	N	125					384
06	6690 #	4761	-0-	-1929	-0-	4752	2	9	9	N	8	169	1			223
07	6913 #	5101	-0-	-1812	-0-	5083	2	18	9	N	16					239
08	5735 #	5671	-0-	-64	-0-	5638	2	33	9	N	30					269
09	5400 #	5007	-0-	-393	-0-	4887	2	120	9	N	109					378

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

04	DLQ G-10	1814	-0-	1814	3249	300	1	1514	2	N	-0-					70
05	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5075	310	1	1516	2	N	-0-					70
06	DLQ G-10	1360	-0-	1360	6435	240	1	1120	2	N	-0-					70
07	DLQ G-10	1532	-0-	1532	7967	310	1	1222	2	N	-0-					70
08	DLQ G-10	1050	-0-	1050	9017	310	1	740	2	N	-0-					70
*09	700 N	496	-0-	-204	8813	300	1	196	2	N	-0-					70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4404	-0-	1404	1404	4380	2	24	9	N	22					94
05	3100 N	3506	-0-	406	1810	3487	2	19	9	N	17					111
06	4332	2522	-0-	-1810	-0-	2507	2	15	9	N	14					125
07	2135	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	N	15					140
08	2333	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	N	17					157
*09	3358	3358	-0-	-0-	-0-	3333	2	25	9	N	23					180

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

04	6330	4813	-0-	-1517	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	6231 #	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5490 #	5367	-0-	-123	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	6147 R	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	5487 #	5478	-0-	-9	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	5370 #	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

NURSERY (3200) //CONT.// 66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2580	X	2291	-0-	-289	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1508	-0-	-941	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*08	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	1730	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	3612	-0-	-2154	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	2661	-0-	-3099	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	1364 #	652	-0-	-712	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

04	2490 X	-0-	-0-	-2490	B	-0-				N	-0-					-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	B	-0-				N	-0-					-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	B	-0-				N	-0-					-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 1 RRCID -> 231783 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3522 - 3524

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	1740 N	753	-0-	-987 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	868 N	1274	-0-	406 B	406	1273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	780 N	242	-0-	-538 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3600 N	3600	-0-	-0- B	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 257725 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3320 - 3322

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254694 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3539 - 3540

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7440 #	4311	-0-	-3129	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
05	7440 #	3115	-0-	-4325	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
06	6240 #	1999	-0-	-4241	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
07	5704 #	1733	-0-	-3971	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
08	5574	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
*09	5317	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-			-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

04	14310	13029	-0-	-1281	-0-	13029	2		N	-0-			-0-
05	14787	11181	-0-	-3606	-0-	11181	2		N	-0-			-0-
06	14310	10390	-0-	-3920	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
07	14446 #	9386	-0-	-5060	-0-	9386	2		N	-0-			-0-
08	14446 #	9455	-0-	-4991	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
09	13020 #	9156	-0-	-3864	-0-	9156	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	10590	X	6935	-0-	-3655	-0-	695	1	5922	2	N	289	362	1			99
							318	9									
05	10943	X	5035	-0-	-5908	-0-	581	1	4178	2	N	251	176	1			174
							276	9									
06	8220	X	4534	-0-	-3686	-0-	579	1	3737	2	N	198	180	1			192
							218	9									
07	8308	X	4075	-0-	-4233	-0-	582	1	3124	2	N	335	335	1			192
							369	9									
08	7161	X	5756	-0-	-1405	-0-	682	1	4997	2	N	70	182	1			80
							77	9									
09	6930	X	3376	-0-	-3554	-0-	522	1	2686	2	N	153	168	1			65
							168	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

04	3030	X	2354	-0-	-676	-0-	247	1	2107	2	N	-0-					4
05	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	328	1	2357	2	N	56	60	1			-0-
							62	9									
06	3030	X	2522	-0-	-508	-0-	338	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	383	1	2057	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	298	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	383	1	1971	2	N	-0-					-0-

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
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	344	1	2930	2	N	35					122
						39	9									
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	460	1	3306	2	N	32					154
						35	9									
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	400	1	2582	2	N	24	169	1			9
						26	9									
07	3410 X	1652	-0-	-1758	-0-	259	1	1393	2	N	-0-					9
08	3813 X	2697	-0-	-1116	-0-	321	1	2355	2	N	19					28
						21	9									
09	3690 X	2294	-0-	-1396	-0-	365	1	1879	2	N	45					73
						50	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	214	1	3642	2	N	30	172	1			35
						33	9									
05	2604 X	1512	-0-	-1092	-0-	181	1	1301	2	N	27					62
						30	9									
06	2250 X	1388	-0-	-862	-0-	183	1	1181	2	N	22					84
						24	9									
07	4030 X	1759	-0-	-2271	-0-	276	1	1483	2	N	-0-					84
08	4030 X	2142	-0-	-1888	-0-	249	1	1829	2	N	58					142
						64	9									
09	3900 X	1409	-0-	-2491	-0-	230	1	1179	2	N	-0-					142

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9040 - 9160

04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					145
05	12059 X	26	-0-	-12033	-0-	26	2			N	-0-					145
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					145
07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					145
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365

04	6450	3723	-0-	-2727	-0-	3703	2	20	9	N	18					168
05	6665	2760	-0-	-3905	-0-	2750	2	10	9	N	9	135	1			42
06	6450	-0-	-0-	-6450	-0-					N	6					48
07	6665	2227	-0-	-4438	-0-	2214	2	13	9	N	12					60
08	6665	1607	-0-	-5058	-0-	1607	2			N	-0-					60
*09	3720 #	877	-0-	-2843	-0-	875	3	2	9	N	2					62

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
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	984	1	4406	2	N	101	192	1			185
							111	9									
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1016	1	4441	2	N	37					222
							41	9									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1528	1	4789	2	N	34					256
							37	9									
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	2859	1	5217	2	N	37					293
							41	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1585	1	4690	2	N	35					328
							39	9									
*09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1390	1	4395	2	N	32	180	1			180
							35	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	42	1	189	2	N	5					151
							6	9									
05	465	N	166	-0-	-299	-0-	29	1	129	2	N	7					158
							8	9									
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	4	1	14	2	N	-0-					158
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	60	1	109	2	N	2					160
							2	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	N	11					171
							12	9									
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	157	2	N	4					175
							4	9									

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28410	X	6625	-0-	-21785	-0-	1205	1	5398	2	N	20	195	1			149
							22	9									
05	29357	X	6973	-0-	-22384	-0-	1285	1	5616	2	N	65					214
							72	9									
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1495	1	4684	2	N	52					266
							57	9									
07	7502	X	6774	-0-	-728	-0-	2387	1	4355	2	N	29					295
							32	9									
08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	1766	1	5227	2	N	32					327
							35	9									
09	6750	X	5637	-0-	-1113	-0-	1347	1	4257	2	N	30					357
							33	9									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	366	1	4828	2	N	34	184	1			47
							37	9									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	406	1	5124	2	N	83					130
							91	9									
06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	301	1	4535	2	N	105					235
							116	9									
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	361	1	5117	2	N	76	179	1			132
							84	9									
08	5611	X	5372	-0-	-239	-0-	359	1	4950	3	N	57					189
							63	9									
09	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	353	1	4924	3	N	21					210
							23	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
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	196	1	2591	2	N	50					115
							55	9									
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	278	1	3510	2	N	59					174
							65	9									
06	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	188	1	2838	2	N	43					217
							47	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	244	1	3458	2	N	14	189	1			42
							15	9									
08	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	240	1	3301	3	N	42					84
							46	9									
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	246	1	3430	3	N	45					129
							50	9									

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

04	990	X	828	-0-	-162	-0-	58	1	762	2	N	7					162
							8	9									
05	992	X	920	-0-	-72	-0-	63	1	791	2	N	60	177	1			45
							66	9									
06	900	X	860	-0-	-40	-0-	48	1	718	2	N	85					130
							94	9									
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	59					189
							65	9									
08	930	X	856	-0-	-74	-0-	57	1	779	3	N	18					207
							20	9									
09	900	X	811	-0-	-89	-0-	53	1	745	3	N	12					219
							13	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

04	390	X	265	-0-	-125	-0-	51	1	199	2	N	14					139
							15	9									
05	403	X	352	-0-	-51	-0-	69	1	266	2	N	15					154
							17	9									
06	390	X	272	-0-	-118	-0-	41	1	192	2	N	35					189
							39	9									
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	N	130					319
							143	9									
08	341	X	235	-0-	-106	-0-	40	1	177	3	N	16	181	1			154
							18	9									
09	330	X	216	-0-	-114	-0-	39	1	154	3	N	21					175
							23	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

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

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1630	1	6339	2	N	101					201
						111	9									
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	1606	1	6214	2	N	74	180	1			95
						81	9									
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	1300	1	6151	2	N	96					191
						106	9									
07	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1140	1	5894	2	N	101	178	1			114
						111	9									
08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	1547	1	6860	3	N	98					212
						108	9									
09	6150 X	6061	-0-	-89	-0-	1213	1	4816	3	N	29					241
						32	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
04	1530	X	1263	-0-	-267	-0-	88	1	1168	2	N	6					173
							7	9									
05	1581	X	1228	-0-	-353	-0-	89	1	1127	2	N	11					184
							12	9									
06	1620	X	1026	-0-	-594	-0-	63	1	950	2	N	12					196
							13	9									
07	1674	X	964	-0-	-710	-0-	63	1	895	2	N	5	177	1			24
							6	9									
08	1674	X	978	-0-	-696	-0-	66	1	905	3	N	6					30
							7	9									
09	1260	X	1097	-0-	-163	-0-	73	1	1018	3	N	5					35
							6	9									

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					155
05	124	X	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					155
06	150	X	38	-0-	-112	-0-	10	1	28	2	N	-0-					155
07	155	X	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					155
08	155	X	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					155
09	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					155

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

04	1650	X	1563	-0-	-87	-0-	110	1	1447	2	N	5					193
							6	9									
05	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	120	1	1509	2	N	1					194
							1	9									
06	1710	X	1591	-0-	-119	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					194
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	N	-0-					194
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	3	N	1					195
							1	9									
*09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1740	3	N	6					201
							7	9									

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

04	1260	X	980	-0-	-280	-0-	200	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	241	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1009	-0-	-161	-0-	176	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	1137	-0-	-72	-0-	184	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	1086	-0-	-123	-0-	200	1	886	3	N	-0-					-0-
*09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	232	1	920	3	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
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	438	1	5789	2	N	80	177	1			95
							88	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	291	1	3675	2	N	45					140
							50	9									
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	419	1	6315	2	N	85	185	1			40
							94	9									
07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	447	1	6349	2	N	65					105
							72	9									
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	441	1	6071	3	N	59					164
							65	9									
*09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	391	1	5455	3	N	38					202
							42	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

04	2070	X	1527	-0-	-543	-0-	308	1	1199	2	N	18					100
							20	9									
05	1860	X	1711	-0-	-149	-0-	347	1	1344	2	N	18					118
							20	9									
06	1800	X	1521	-0-	-279	-0-	262	1	1241	2	N	16					134
							18	9									
07	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	247	1	1277	2	N	19					153
							21	9									
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	330	1	1465	3	N	25					178
							28	9									
*09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	336	1	1334	3	N	35					213
							39	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	19500	X	16660	-0-	-2840	-0-	450	1	15818	3	N	356	353	1			112
							392	9									
05	20150	X	16669	-0-	-3481	-0-	465	1	15717	2	N	443	350	1			205
							487	9									
06	18840	X	15397	-0-	-3443	-0-	450	1	14586	2	N	328	356	1			177
							361	9									
07	18600	X	15604	-0-	-2996	-0-	465	1	14601	2	N	489	355	1			311
							538	9									
08	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	465	1	14309	2	N	519	534	1			296
							571	9									
09	16200	X	14290	-0-	-1910	-0-	450	1	13459	2	N	346	353	1			289
							381	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

04	2160	X	1943	-0-	-217	-0-	334	1	1479	2	N	118	183	1			144
							130	9									
05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	354	1	1566	2	N	120	177	1			87
							132	9									
06	2190	X	1971	-0-	-219	-0-	322	1	1540	2	N	99					186
							109	9									
07	2263	X	2034	-0-	-229	-0-	359	1	1550	2	N	114	176	1			124
							125	9									
08	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	371	1	1597	2	N	99	180	1			43
							109	9									
09	1980	X	1909	-0-	-71	-0-	359	1	1439	2	N	101					144
							111	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

04	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	878	2	133	9	N	121	198	1			132
05	1519	X	871	-0-	-648	-0-	802	2	69	9	N	63					195
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					195
07	1426	X	241	-0-	-1185	-0-	198	2	43	9	N	39					234
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	986	2	98	9	N	89	194	1			129
09	1020	X	964	-0-	-56	-0-	895	2	69	9	N	63					192

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

04	2250	X	1622	-0-	-628	-0-	1567	2	55	9	N	50					247
05	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1415	2	67	9	N	61	195	1			113
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					113
07	2263	X	256	-0-	-2007	-0-	256	2			N	-0-					113
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	N	17					130
*09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1786	2	57	9	N	52					182

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

04	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-					177
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	350	2	14	9	N	13					190
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	30					220
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	554	2	24	9	N	22					242
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1761	2	54	9	N	49	196	1			95
*09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2474	2	32	9	N	29					124

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
04	4080	X	2972	-0-	-1108	-0-	2829	2	143	9	N	130	196	1			249
05	4216	X	2443	-0-	-1773	-0-	2338	2	105	9	N	95					344
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	1	196	1			149
07	3906	X	472	-0-	-3434	-0-	425	2	47	9	N	43					192
08	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2628	2	158	9	N	144					336
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3117	2	106	9	N	96	193	1			239

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

04	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	780	1	620	2	N	-0-					163
05	1643	X	1361	-0-	-282	-0-	806	1	555	2	N	-0-					163
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	780	1	755	2	N	20					183
							22	9									
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	806	1	741	2	N	67	180	1			70
							74	9									
08	1581	X	1511	-0-	-70	-0-	806	1	690	2	N	14	58	1			26
							15	9									
09	1560	X	1267	-0-	-293	-0-	780	1	485	2	N	2					28
							2	9									

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

04	6570	X	5982	-0-	-588	-0-	523	1	5231	2	N	207	196	1			121
							228	9									
05	6789	X	5800	-0-	-989	-0-	584	1	5094	2	N	111					232
							122	9									
06	6570	X	5207	-0-	-1363	-0-	500	1	4546	2	N	146	185	1			193
							161	9									
07	6200	X	5748	-0-	-452	-0-	538	1	5068	2	N	129	287	1			35
							142	9									
08	6169	X	4977	-0-	-1192	-0-	520	1	4340	2	N	106	112	1			29
							117	9									
09	5970	X	4956	-0-	-1014	-0-	390	1	4449	2	N	106					135
							117	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

04	3330	X	2864	-0-	-466	-0-	257	1	2573	2	N	31					155
							34	9									
05	3100	X	2223	-0-	-877	-0-	222	1	1937	2	N	58					213
							64	9									
06	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	280	1	2550	2	N	65	184	1			94
							72	9									
07	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	268	1	2524	2	N	38	77	1			55
							42	9									
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	286	1	2387	2	N	19					74
							21	9									
09	2910	X	2590	-0-	-320	-0-	208	1	2370	2	N	11					85
							12	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	N	23					177
05	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	1968	2	81	9	N	74					251
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1835	2	58	9	N	53	187	1			117
07	2511 N	2004	-0-	-507	-0-	1960	2	44	9	N	40					157
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1943	2	105	9	N	95					252
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1858	2	80	9	N	73	181	1			144

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

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

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	100 N	936	-0-	836	2047	230	1	706	2	Y	-0-			-0-
05	3052 N	1005	-0-	-2047	-0-	297	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	338	1	725	2	Y	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	347	1	748	2	Y	-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	361	1	803	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	283	1	385	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

04	1050 X	429	-0-	-621	-0-	182	1	247	2	N	-0-			-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780 X	229	-0-	-551	-0-	97	1	132	2	N	-0-					-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

04	4620 X	3747	-0-	-873	-0-	1062	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	4712 X	3474	-0-	-1238	-0-	1021	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	2211	-0-	-2169	-0-	691	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	1131	1	2452	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3757	-0-	-118	-0-	1152	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	1113	1	2542	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192166 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3930 - 4682

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH E WELL #: 8 RRCID -> 200056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 3558 - 3720

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

04	5280	X	4376	-0-	-904	-0-	427	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	449	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3880	-0-	-1010	-0-	370	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3885	-0-	-1168	-0-	422	1	3463	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3800	-0-	-1222	-0-	414	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3295	-0-	-1565	-0-	371	1	2924	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 26 RRCID -> 210045 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4552 - 4556

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

04	6300	X	5700	-0-	-600	-0-	601	1	5099	2	N	-0-					119
05	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	586	1	4871	2	N	-0-					119
06	6300	X	5547	-0-	-753	-0-	565	1	4982	2	N	-0-					119
07	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	597	1	4710	2	N	-0-					119
08	6014	X	5070	-0-	-944	-0-	592	1	4478	2	N	-0-					119
09	5700	X	4892	-0-	-808	-0-	565	1	4327	2	N	-0-					119

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

04	3060	X	1433	-0-	-1627	-0-	65	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2019	-0-	-926	-0-	85	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	252	1	862	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	205	1	1992	2	N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	276	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	520	-0-	-1430	-0-	66	1	454	2	N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6067	-0-	-683	-0-	274	1	5793	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5674	-0-	-1301	-0-	239	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5079	-0-	-1131	-0-	234	1	4845	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5170	-0-	-1092	-0-	248	1	4922	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4617	-0-	-1645	-0-	216	1	4401	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	238	1	4496	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

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	116	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	120	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	119	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	123	1	289	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	116	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	120	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	119	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	123	1	289	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

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

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	64	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	64	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	66	1	472	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	372	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	345	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	515	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	388	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	711	-0-	-436	-0-	277	1	434	2	Y	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	418	1	1132	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 #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	2	Y	-0-					6
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	Y	-0-					6
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	Y	1					7
							1	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	40	1	113	2	Y	-0-					7
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	41	1	110	2	Y	-0-					7
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	41	1	96	2	Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

04	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	441	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1443	-0-	-696	-0-	412	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1055	-0-	-955	-0-	274	1	781	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	465	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1590	-0-	-332	-0-	464	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	437	1	972	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

04	3390	X	2380	-0-	-1010	-0-	190	1	2190	2	N	-0-					54
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	375	1	3304	2	N	-0-					54
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	380	1	3406	2	N	-0-					54
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	449	1	3870	2	N	-0-					54
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	445	1	3722	2	N	-0-					54
09	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	422	1	2999	2	N	-0-					54

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	690	X	676	-0-	-14	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
05	682	X	648	-0-	-34	-0-	66	1	582	2	N	-0-					-0-
06	660	X	625	-0-	-35	-0-	63	1	562	2	N	-0-					-0-
07	713	X	614	-0-	-99	-0-	64	1	550	2	N	-0-					-0-
08	713	X	602	-0-	-111	-0-	64	1	538	2	N	-0-					-0-
09	690	X	541	-0-	-149	-0-	67	1	474	2	N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

04	2040 X	974	-0-	-1066	-0-	78	1	896	2	N	-0-			-0-
05	2108 X	1284	-0-	-824	-0-	131	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	2040 X	1183	-0-	-857	-0-	119	1	1064	2	N	-0-			-0-
07	2108 X	1304	-0-	-804	-0-	136	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	1113	-0-	-375	-0-	119	1	994	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	905	-0-	-325	-0-	112	1	793	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	40	1	113	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	41	1	110	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	41	1	96	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

04	570	N	478	-0-	-92	-0-	38	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	164	-0-	-332	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	368	-0-	-190	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	39	1	276	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

04	840	X	824	-0-	-16	-0-	194	1	630	2	N	-0-					37
05	806	X	801	-0-	-5	-0-	211	1	590	2	N	-0-	17	1			20
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	201	1	571	2	N	3					23
							3	9									
07	837	X	765	-0-	-72	-0-	198	1	567	2	N	-0-					23
08	837	X	754	-0-	-83	-0-	203	1	551	2	N	-0-					23
09	810	X	687	-0-	-123	-0-	206	1	481	2	N	-0-					23

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

04	3780	X	676	-0-	-3104	-0-	54	1	622	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					80
05	992	N	426	-0-	-566	-0-	31	1	395	2	N	-0-					80
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	2	N	-0-					80
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	113	1	718	2	N	-0-					80
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	41	1	360	2	N	-0-					80
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	54	1	336	2	N	-0-					80

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10126	-0-	-584	-0-	952	1	9156	2	N	16					144
							18	9									
05	10354	X	9680	-0-	-674	-0-	692	1	8932	2	N	51	124	1			71
							56	9									
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	793	1	8880	2	N	32					103
							35	9									
07	10478	X	9502	-0-	-976	-0-	1289	1	8189	2	N	22					125
							24	9									
08	10478	X	9118	-0-	-1360	-0-	923	1	8161	2	N	31					156
							34	9									
09	10140	X	8300	-0-	-1840	-0-	1150	1	7139	2	N	10					166
							11	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

04	330	N	197	-0-	-133	-0-	19	1	178	2	N	-0-					27
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	N	-0-					27
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	35	1	393	2	N	-0-					27
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	103	1	654	2	N	-0-					27
08	744	N	479	-0-	-265	-0-	49	1	430	2	N	-0-					27
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	383	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGEDALE (LULING) //CONT.// 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3090	X	2188	-0-	-902	-0-	2178	2	10	9	Y	9					254
05	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	345	1	1329	2	Y	9					263
							10	9									
06	2700	X	18	-0-	-2682	-0-	15	1	3	2	Y	-0-					263
07	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	315	1	2429	2	Y	18					281
							20	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	465	1	3103	2	Y	26					307
							29	9									
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	435	1	2755	2	Y	15					322
							17	9									

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

04	630	#	421	-0-	-209	-0-	39	1	324	2	Y	53					251
							58	9									
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	65	1	585	2	Y	57	174	1			134
							63	9									
*06	630	#	587	-0-	-43	-0-	55	1	470	2	Y	56					190
							62	9									
*07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	58	19	1			229
							64	9									
*08	713	#	629	-0-	-84	-0-	72	1	493	2	Y	58	179	1			108
							64	9									
09	690	#	606	-0-	-84	-0-	87	1	463	2	Y	51					162
							56	9									

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EARTHWATER SOLUTIONS LLC 238723
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	270 #	52	-0-	-218 B	-1794	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-2073					Y	-0-					-0-
06	180 #	234	-0-	54 B	-2019	41	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186 B	-2205					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2267					Y	84	26	1			58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -1312																
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1195					Y	60	101	1			17

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-7963					Y	40					179
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-7994					Y	5	11	1			173
06	0 #	70	-0-	70 B	-7924	3	1	67	9	Y	61	195	1			39
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7924					Y	-0-	8	1			31
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7924					Y	23					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -7771																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-	1	1			53

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

04	330 #	1936	-0-	1606 B	-25555	5	1	1250	2	N	619	689	1			91
						681	9									
05	155 #	3464	-0-	3309 B	-22246	2962	2	502	9	N	456	316	1			231
06	150 #	6002	-0-	5852 B	-16394	5325	2	677	9	N	615	689	1			157
07	1426 #	4830	-0-	3404 B	-12990	16	1	4334	2	N	436	358	1			235
						480	9									
08	3472 #	5993	-0-	2521 B	-10469	5326	2	667	9	N	606	705	1			136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -341 CANCELLED UNDERAGE -> -10128																
*09	6114 R	6455	-0-	341 B	-0-	5901	2	554	9	N	504	355	1			285

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

04	1200 #	524	-0-	-676 B	-3508	9	1	442	2	N	66	172	1			143
						73	9									
05	1116 #	437	-0-	-679 B	-4187	2	1	363	2	N	65	168	1			40
						72	9									
06	780 #	339	-0-	-441 B	-4628	2	1	257	2	N	73					113
						80	9									
07	806 #	416	-0-	-390 B	-5018	8	1	321	2	N	79					192
						87	9									
08	775 #	393	-0-	-382 B	-5400	4	1	299	2	N	82	174	1			100
						90	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3022 CANCELLED UNDERAGE -> -2378																
09	510 #	422	-0-	-88 B	-3110	7	1	321	2	N	85					185
						94	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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3022	CANCELLED UNDERAGE ->		-2378									
*03	2635 #	2276	-0-	-359 B	-3058	16	1	2242	2	N	16	181	1			194
						18	9									
*04	2550 #	2509	-0-	-41 B	-3099	43	1	2454	2	N	11					205
						12	9									
*05	2635 #	1968	-0-	-667 B	-3766	8	1	1937	2	N	21					226
						23	9									
*06	2280 #	2181	-0-	-99 B	-3865	13	1	2133	2	N	32					258
						35	9									
*07	2604 #	2709	-0-	105 B	-3760	60	1	2614	2	N	32					290
						35	9									
*08	2635 #	1374	-0-	-1261 B	-5021	15	1	1346	2	N	12	144	1			158
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2427	CANCELLED UNDERAGE ->		-2594									
09	2550 #	2611	-0-	61 B	-2366	50	1	2519	2	N	38					196
						42	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

04	6210 #	5055	-0-	-1155 B	-20417	4910	2	145	9	N	132	180	1			110
05	0 #	5390	-0-	5390 B	-15027	5222	2	168	9	N	153	177	1			86
06	0 #	5191	-0-	5191 B	-9836	5040	2	151	9	N	137					223
07	0 #	6741	-0-	6741 B	-3095	6739	2	2	9	N	2					225
08	6293 #	6725	-0-	432 B	-2663	6524	2	201	9	N	183	176	1			232
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1287	CANCELLED UNDERAGE ->		-1376									
09	5220 #	5955	-0-	735 B	-552	5788	2	167	9	N	152	177	1			207

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

04	3420 #	5598	-0-	2178 B	-5663	5227	2	371	9	N	337	360	1			172
05	2883 #	3330	-0-	447 B	-5216	2912	2	418	9	N	380	359	1	2	8	191
06	2970 #	3132	-0-	162 B	-5054	2792	2	340	9	N	309	364	1	1	8	135
07	5797 #	3231	-0-	-2566 B	-7620	2915	2	316	9	N	287	366	1			56
08	5797 #	2655	-0-	-3142 B	-10762	2361	2	294	9	N	267	178	1			145
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6172	CANCELLED UNDERAGE ->		-4590									
09	5610 #	1565	-0-	-4045 B	-10217	1464	2	101	9	N	92	170	1			67

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

04	4050 #	212	-0-	-3838 B	-17606	212	2			N	-0-					80
05	3782 #	127	-0-	-3655 B	-21261	127	2			N	-0-					80
06	150 #	58	-0-	-92 B	-21353	58	2			N	-0-					80
07	403 #	230	-0-	-173 B	-21526	230	2			N	-0-					80
08	403 #	220	-0-	-183 B	-21709	220	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11723	CANCELLED UNDERAGE ->		-9986									
09	210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-11933					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

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

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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	12570	X	11538	-0-	-1032	-0-	316	1	10784	3	N	398	398	0			-0-
							438	9									
05	12772	X	10746	-0-	-2026	-0-	326	1	10155	3	N	241	241	0			-0-
							265	9									
06	12360	X	10906	-0-	-1454	-0-	284	1	10622	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	12325	-0-	-447	-0-	326	1	11800	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	326	1	12891	3	N	233	232	0	1	8	-0-
							256	9									
09	11550	X	11378	-0-	-172	-0-	11071	3	307	9	N	279	279	0			-0-

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
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29790		33429	-0-	3639	67814	320	1	31915	3	N	1085	1085	0			-0-
							1194	9									
05	30783		31610	-0-	827	68641	245	1	30630	3	N	668	668	0			-0-
							735	9									
06	29790		-0-	-0-	-29790	38851					N	-0-					-0-
07	30783		475	-0-	-30308	8543	468	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	71254		33653	-0-	-37601	-0-	331	1	32750	3	N	520	518	0	2	8	-0-
							572	9									
*09	47435		47435	-0-	-0-	-0-	320	1	45995	3	N	1018	1018	0			-0-
							1120	9									

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33429	-0-	-0-	-33429	-0-			N	-0-			-0-
05	31610	-0-	-0-	-31610	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1252	-0-	-298 B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1036	-0-	-194 B	-0-	1017	2	19 9	N	17	17	1	-0-
07	1240 N	899	-0-	-341 B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1165	2	18 9	N	16	16	1	-0-
*09	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

04	3150 X	2595	-0-	-555 B	-0-	2595	2		N	-0-			49
05	3100 X	2571	-0-	-529 B	-0-	2571	2		N	-0-			49
06	2970 X	2361	-0-	-609 B	-0-	2361	2		N	-0-	39	1	10
07	2759 X	2255	-0-	-504 B	-0-	2255	2		N	-0-			10
08	2759 X	2523	-0-	-236 B	-0-	2495	2	28 9	N	25	35	1	-0-
09	2610 X	2395	-0-	-215 B	-0-	2395	2		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

PATTESON RANCH (10,750) //CONT.// 69690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
PATTESON, JESSE W. WELL #: 2 RRCID -> 198698 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10684 - 10777

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

04	3660 X	2376	-0-	-1284	B	-0-	192	1	2184	3	N	-0-		-0-
05	3782 X	2034	-0-	-1748	B	-0-	138	1	1896	3	N	-0-		-0-
06	3330 X	2218	-0-	-1112	B	-0-	166	1	2052	3	N	-0-		-0-
07	2914 X	2653	-0-	-261	B	-0-	185	1	2468	3	N	-0-		-0-
08	2759 X	2343	-0-	-416	B	-0-	178	1	2165	3	N	-0-		-0-
09	2370 X	2343	-0-	-27	B	-0-	190	1	2153	3	N	-0-		-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

04	25440 X	14015	-0-	-11425	B	-0-	621	1	13394	3	N	-0-		-0-
05	17701 X	14908	-0-	-2793	B	-0-	732	1	14176	3	N	-0-		-0-
06	13230 X	7948	-0-	-5282	B	-0-	343	1	7605	3	N	-0-		-0-
07	14477 X	8450	-0-	-6027	B	-0-	373	1	8077	3	N	-0-		-0-
08	14911 X	9344	-0-	-5567	B	-0-	421	1	8923	3	N	-0-		-0-
09	14430 X	9541	-0-	-4889	B	-0-	421	1	9120	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

04	9450 X	7806	-0-	-1644	B	-0-	631	1	7175	3	N	-0-		-0-
05	10295 X	10295	-0-	-0-	B	-0-	699	1	9596	3	N	-0-		-0-
06	9461 X	9461	-0-	-0-	B	-0-	707	1	8754	3	N	-0-		-0-
07	8983 X	8983	-0-	-0-	B	-0-	626	1	8357	3	N	-0-		-0-
08	10292 X	8591	-0-	-1701	B	-0-	652	1	7939	3	N	-0-		-0-
09	9960 X	8168	-0-	-1792	B	-0-	662	1	7506	3	N	-0-		-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

04	4230 X	3954	-0-	-276	B	-0-	324	1	3630	3	N	-0-		-0-
05	4371 X	3843	-0-	-528	B	-0-	354	1	3489	3	N	-0-		-0-
06	4230 X	3938	-0-	-292	B	-0-	242	1	3696	3	N	-0-		-0-
07	4278 X	3693	-0-	-585	B	-0-	243	1	3450	3	N	-0-		-0-
08	4185 X	3569	-0-	-616	B	-0-	222	1	3347	3	N	-0-		-0-
09	3960 X	2685	-0-	-1275	B	-0-	159	1	2526	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16809 X	5441	-0-	-11368 B	-0-	446	1	4995	3	N	-0-					-0-
05	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	454	1	4473	3	N	-0-					-0-
06	6217 X	6217	-0-	-0- B	-0-	382	1	5835	3	N	-0-					-0-
07	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	403	1	5714	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	5693	-0-	5693 B	5693	354	1	5339	3	N	-0-					-0-
09	T. A.	5586	-0-	5586 B	11279	331	1	5255	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

04	1650 X	237	-0-	-1413 B	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1858 X	1858	-0-	-0- B	-0-	114	1	1744	3	N	-0-					-0-
07	1333 X	427	-0-	-906 B	-0-	28	1	399	3	N	-0-					-0-
08	1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	93	1	1409	3	N	-0-					-0-
09	1860 X	492	-0-	-1368 B	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

04	6750 X	6305	-0-	-445 B	-0-	160	1	6145	3	N	-0-					-0-
05	7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-	189	1	6880	3	N	-0-					-0-
06	6750 X	6064	-0-	-686 B	-0-	147	1	5917	3	N	-0-					-0-
07	6758 X	6541	-0-	-217 B	-0-	181	1	6360	3	N	-0-					-0-
08	7068 X	6921	-0-	-147 B	-0-	188	1	6733	3	N	-0-					-0-
*09	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	181	1	7062	3	N	-0-					-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

04	210 N	157	-0-	-53 B	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

04	5310 X	4588	-0-	-722 B	-0-	371	1	4217	3	N	-0-					-0-
05	5487 X	4231	-0-	-1256 B	-0-	287	1	3944	3	N	-0-					-0-
06	5310 X	4209	-0-	-1101 B	-0-	314	1	3895	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4557	-0-	-806 B	-0-	317	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	4990	-0-	-373 B	-0-	379	1	4611	3	N	-0-					-0-
*09	4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	376	1	4265	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

04	13950 X	7525	-0-	-6425 B	-0-	608	1	6917	3	N	-0-					-0-
05	16620 X	16620	-0-	-0- B	-0-	1129	1	15491	3	N	-0-					-0-
06	11340 X	9756	-0-	-1584 B	-0-	729	1	9027	3	N	-0-					-0-
07	24033 X	24033	-0-	-0- B	-0-	1674	1	22359	3	N	-0-					-0-
08	16616 X	16081	-0-	-535 B	-0-	1220	1	14861	3	N	-0-					-0-
09	16080 X	11836	-0-	-4244 B	-0-	960	1	10876	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

04	9510 X	4729	-0-	-4781 B	-0-	120	1	4609	3	N	-0-					-0-
05	9827 X	6989	-0-	-2838 B	-0-	187	1	6802	3	N	-0-					-0-
06	11522 X	11522	-0-	-0- B	-0-	280	1	11242	3	N	-0-					-0-
07	7254 X	5681	-0-	-1573 B	-0-	158	1	5523	3	N	-0-					-0-
08	8090 X	8090	-0-	-0- B	-0-	220	1	7870	3	N	-0-					-0-
*09	11093 X	11093	-0-	-0- B	-0-	277	1	10816	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 #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	133	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	115	1	1573	3	N	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	122	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	119	1	1586	3	N	-0-					-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	129	1	1573	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	133	1	1505	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	44	1	500	3	N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
06	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	38	1	475	3	N	-0-					-0-
07	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	36	1	485	3	N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	41	1	495	3	N	-0-					-0-
*09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	501	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	62	1	700	3	N	-0-					-0-
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	54	1	746	3	N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	60	1	738	3	N	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	56	1	754	3	N	-0-					-0-
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	63	1	769	3	N	-0-					-0-
*09	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	77	1	867	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

04	9630 X	8982	-0-	-648 B	-0-	398	1	8584	3	N	-0-					-0-
05	9765 X	9438	-0-	-327 B	-0-	463	1	8975	3	N	-0-					-0-
06	9360 X	8724	-0-	-636 B	-0-	377	1	8347	3	N	-0-					-0-
07	9672 X	9135	-0-	-537 B	-0-	403	1	8732	3	N	-0-					-0-
08	9424 X	9185	-0-	-239 B	-0-	414	1	8771	3	N	-0-					-0-
09	9120 X	8435	-0-	-685 B	-0-	372	1	8063	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

04	5794 X	5794	-0-	-0- B	-0-	267	1	5527	3	N	-0-					-0-
05	5252 X	5252	-0-	-0- B	-0-	215	1	5037	3	N	-0-					-0-
06	5220 X	4849	-0-	-371 B	-0-	206	1	4643	3	N	-0-					-0-
07	5580 X	4944	-0-	-636 B	-0-	237	1	4707	3	N	-0-					-0-
08	5983 X	4582	-0-	-1401 B	-0-	201	1	4381	3	N	-0-					-0-
09	5790 X	4156	-0-	-1634 B	-0-	178	1	3978	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

04	9360 X	9270	-0-	-90 B	-0-	427	1	8843	3	N	-0-					-0-
05	9672 X	9471	-0-	-201 B	-0-	387	1	9084	3	N	-0-					-0-
06	7907 X	7907	-0-	-0- B	-0-	337	1	7570	3	N	-0-					-0-
07	9579 X	8585	-0-	-994 B	-0-	412	1	8173	3	N	-0-					-0-
08	9579 X	8818	-0-	-761 B	-0-	386	1	8432	3	N	-0-					-0-
09	9270 X	8024	-0-	-1246 B	-0-	343	1	7681	3	N	-0-					-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 159793 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13963 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

04	9421	X	9421	-0-	-0- B	-0-	761	1	8660	3	N	-0-			-0-
05	8804	X	7602	-0-	-1202 B	-0-	516	1	7086	3	N	-0-			-0-
06	8520	X	8175	-0-	-345 B	-0-	611	1	7564	3	N	-0-			-0-
07	9734	X	7044	-0-	-2690 B	-0-	491	1	6553	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	8580	-0-	-1154 B	-0-	651	1	7929	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	8273	-0-	-1147 B	-0-	671	1	7602	3	N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	3	1	133	3	N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	4	1	159	3	N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	4	1	159	3	N	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
*09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	152	3	N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

04	5701	X	5701	-0-	-0- B	-0-	412	1	5289	3	N	-0-			-0-
05	5920	X	5920	-0-	-0- B	-0-	553	1	5367	3	N	-0-			-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0- B	-0-	424	1	5111	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	5543	-0-	-347 B	-0-	451	1	5092	3	N	-0-			-0-
08	5921	X	5766	-0-	-155 B	-0-	503	1	5263	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5507	-0-	-223 B	-0-	515	1	4992	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

04	5970	X	5256	-0-	-714 B	-0-	380	1	4876	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5372	-0-	-797 B	-0-	502	1	4870	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5460	-0-	-510 B	-0-	419	1	5041	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5502	-0-	-667 B	-0-	448	1	5054	3	N	-0-			-0-
08	5766	X	5481	-0-	-285 B	-0-	478	1	5003	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	4539	-0-	-921 B	-0-	425	1	4114	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

04	9270	X	8963	-0-	-307 B	-0-	234	1	8729	3	N	-0-			-0-
05	9579	X	8741	-0-	-838 B	-0-	197	1	8544	3	N	-0-			-0-
06	9270	X	8636	-0-	-634 B	-0-	189	1	8447	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8535	-0-	-920 B	-0-	199	1	8336	3	N	-0-			-0-
08	8368	X	8368	-0-	-0- B	-0-	197	1	8171	3	N	-0-			-0-
*09	7832	X	7832	-0-	-0- B	-0-	192	1	7640	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

04	5340	X	4935	-0-	-405 B	-0-	219	1	4716	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	5094	-0-	-145 B	-0-	250	1	4844	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	4612	-0-	-8 B	-0-	199	1	4413	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	4788	-0-	-327 B	-0-	211	1	4577	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	4725	-0-	-390 B	-0-	213	1	4512	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	4525	-0-	-425 B	-0-	200	1	4325	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 #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30120 X	27617	-0-	-2503 B	-0-	2231	1	25386	3	N	-0-			-0-
05	31124 X	29371	-0-	-1753 B	-0-	1994	1	27377	3	N	-0-			-0-
06	31105 X	31105	-0-	-0- B	-0-	2324	1	28781	3	N	-0-			-0-
07	31201 X	31201	-0-	-0- B	-0-	2173	1	29028	3	N	-0-			-0-
08	32395 X	30621	-0-	-1774 B	-0-	2324	1	28297	3	N	-0-			-0-
09	31110 X	29809	-0-	-1301 B	-0-	2418	1	27391	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

04	6000 X	5602	-0-	-398 B	-0-	146	1	5456	3	N	-0-			-0-
05	6231 X	5476	-0-	-755 B	-0-	123	1	5353	3	N	-0-			-0-
06	6210 X	5044	-0-	-1166 B	-0-	110	1	4934	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	5099	-0-	-1318 B	-0-	119	1	4980	3	N	-0-			-0-
08	6417 X	4536	-0-	-1881 B	-0-	107	1	4429	3	N	-0-			-0-
09	5610 X	4217	-0-	-1393 B	-0-	103	1	4114	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

04	21600 X	17638	-0-	-3962 B	-0-	782	1	16856	3	N	-0-			-0-
05	19096 X	17604	-0-	-1492 B	-0-	864	1	16740	3	N	-0-			-0-
06	18360 X	16646	-0-	-1714 B	-0-	718	1	15928	3	N	-0-			-0-
07	18972 X	15980	-0-	-2992 B	-0-	705	1	15275	3	N	-0-			-0-
08	18972 X	15796	-0-	-3176 B	-0-	712	1	15084	3	N	-0-			-0-
09	17640 X	14812	-0-	-2828 B	-0-	654	1	14158	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

04	6990 X	6390	-0-	-600 B	-0-	516	1	5874	3	N	-0-			-0-
05	7223 X	6141	-0-	-1082 B	-0-	417	1	5724	3	N	-0-			-0-
06	7500 X	5904	-0-	-1596 B	-0-	441	1	5463	3	N	-0-			-0-
07	7750 X	6966	-0-	-784 B	-0-	485	1	6481	3	N	-0-			-0-
08	7750 X	6442	-0-	-1308 B	-0-	489	1	5953	3	N	-0-			-0-
09	6390 X	6213	-0-	-177 B	-0-	504	1	5709	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

04	12060 X	12019	-0-	-41 B	-0-	305	1	11714	3	N	-0-			-0-
05	12198 X	12198	-0-	-0- B	-0-	326	1	11872	3	N	-0-			-0-
06	11310 X	11265	-0-	-45 B	-0-	274	1	10991	3	N	-0-			-0-
07	12431 X	11442	-0-	-989 B	-0-	317	1	11125	3	N	-0-			-0-
08	12431 X	11576	-0-	-855 B	-0-	315	1	11261	3	N	-0-			-0-
09	12030 X	10659	-0-	-1371 B	-0-	266	1	10393	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

04	2040 X	908	-0-	-1132 B	-0-	66	1	842	3	N	-0-			-0-
05	1736 X	1133	-0-	-603 B	-0-	106	1	1027	3	N	-0-			-0-
06	1530 X	1280	-0-	-250 B	-0-	98	1	1182	3	N	-0-			-0-
07	1333 X	1134	-0-	-199 B	-0-	92	1	1042	3	N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	104	1	1084	3	N	-0-			-0-
09	1290 N	1075	-0-	-215 B	-0-	101	1	974	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

04	9300 X	6486	-0-	-2814 B	-0-	469	1	6017	3	N	-0-			-0-
05	9610 X	4335	-0-	-5275 B	-0-	405	1	3930	3	N	-0-			-0-
06	8550 X	4064	-0-	-4486 B	-0-	312	1	3752	3	N	-0-			-0-
07	7347 X	4974	-0-	-2373 B	-0-	405	1	4569	3	N	-0-			-0-
08	7068 X	5376	-0-	-1692 B	-0-	469	1	4907	3	N	-0-			-0-
09	6480 X	4554	-0-	-1926 B	-0-	426	1	4128	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 #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15120 X	13963	-0-	-1157 B	-0-	643	1	13320	3	N	-0-			-0-
05	15624 X	12575	-0-	-3049 B	-0-	514	1	12061	3	N	-0-			-0-
06	13770 X	13568	-0-	-202 B	-0-	578	1	12990	3	N	-0-			-0-
07	14415 X	13572	-0-	-843 B	-0-	651	1	12921	3	N	-0-			-0-
08	14415 X	10393	-0-	-4022 B	-0-	455	1	9938	3	N	-0-			-0-
09	13950 X	13292	-0-	-658 B	-0-	568	1	12724	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

04	6720 X	6360	-0-	-360 B	-0-	293	1	6067	3	N	-0-			-0-
05	7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	299	1	7011	3	N	-0-			-0-
06	7155 X	7155	-0-	-0- B	-0-	305	1	6850	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	6640	-0-	-25 B	-0-	319	1	6321	3	N	-0-			-0-
08	7316 X	6408	-0-	-908 B	-0-	281	1	6127	3	N	-0-			-0-
09	7170 X	6115	-0-	-1055 B	-0-	261	1	5854	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

04	2220 N	2132	-0-	-88 B	-0-	154	1	1978	3	N	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	209	1	2024	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	2078	-0-	-82 B	-0-	159	1	1919	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2112	-0-	-89 B	-0-	172	1	1940	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2132	-0-	-100 B	-0-	186	1	1946	3	N	-0-			-0-
*09	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	205	1	1989	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

04	4920 X	4592	-0-	-328 B	-0-	332	1	4260	3	N	-0-			-0-
05	5208 X	4911	-0-	-297 B	-0-	459	1	4452	3	N	-0-			-0-
06	5040 X	4771	-0-	-269 B	-0-	366	1	4405	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	4860	-0-	-348 B	-0-	396	1	4464	3	N	-0-			-0-
08	5084 X	4856	-0-	-228 B	-0-	424	1	4432	3	N	-0-			-0-
09	4770 X	4629	-0-	-141 B	-0-	433	1	4196	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4200 X	3823	-0-	-377 B	-0-	276	1	3547	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	4087	-0-	-191 B	-0-	382	1	3705	3	N	-0-			-0-
06	3990 X	3956	-0-	-34 B	-0-	303	1	3653	3	N	-0-			-0-
07	4367 X	4367	-0-	-0- B	-0-	356	1	4011	3	N	-0-			-0-
08	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	377	1	3941	3	N	-0-			-0-
*09	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	384	1	3716	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

04	5730 X	5643	-0-	-87 B	-0-	260	1	5383	3	N	-0-			-0-
05	5921 X	5761	-0-	-160 B	-0-	236	1	5525	3	N	-0-			-0-
06	5670 X	5339	-0-	-331 B	-0-	227	1	5112	3	N	-0-			-0-
07	5859 X	5538	-0-	-321 B	-0-	266	1	5272	3	N	-0-			-0-
08	5828 X	5556	-0-	-272 B	-0-	243	1	5313	3	N	-0-			-0-
*09	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	267	1	5987	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

04	2400 X	2353	-0-	-47 B	-0-	259	1	2094	3	N	-0-			-0-
05	2573 X	2371	-0-	-202 B	-0-	265	1	2106	3	N	-0-			-0-
06	2721 X	2721	-0-	-0- B	-0-	247	1	2474	3	N	-0-			-0-
07	2573 X	2526	-0-	-47 B	-0-	279	1	2247	3	N	-0-			-0-
08	2480 X	2118	-0-	-362 B	-0-	226	1	1892	3	N	-0-			-0-
09	2730 X	2228	-0-	-502 B	-0-	168	1	2060	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	13253	-0-	-1087 B	-0-	588	1	12665	3	N	-0-			-0-
05	15128	X	12927	-0-	-2201 B	-0-	635	1	12292	3	N	-0-			-0-
06	14640	X	12636	-0-	-2004 B	-0-	545	1	12091	3	N	-0-			-0-
07	15128	X	13295	-0-	-1833 B	-0-	587	1	12708	3	N	-0-			-0-
08	14198	X	10634	-0-	-3564 B	-0-	479	1	10155	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	9785	-0-	-3475 B	-0-	432	1	9353	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

04	2010	N	1296	-0-	-714 B	-0-	105	1	1191	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1311	-0-	-177 B	-0-	89	1	1222	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1237	-0-	-203 B	-0-	92	1	1145	3	N	-0-			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	98	1	1312	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	554	-0-	-748 B	-0-	42	1	512	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	250	-0-	-980 B	-0-	20	1	230	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	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	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

04	10350	X	7408	-0-	-2942 B	-0-	341	1	7067	3	N	-0-			-0-
05	11742	X	11742	-0-	-0- B	-0-	480	1	11262	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8125	-0-	-1085 B	-0-	346	1	7779	3	N	-0-			-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0- B	-0-	404	1	8005	3	N	-0-			-0-
08	11749	X	8147	-0-	-3602 B	-0-	357	1	7790	3	N	-0-			-0-
09	11370	X	8046	-0-	-3324 B	-0-	344	1	7702	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

04	6570	X	5546	-0-	-1024 B	-0-	449	1	5097	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	5435	-0-	-1106 B	-0-	425	1	5010	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	4789	-0-	-1151 B	-0-	410	1	4379	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	4782	-0-	-1108 B	-0-	447	1	4335	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	2763	-0-	-3127 B	-0-	286	1	2477	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	3500	-0-	-2050 B	-0-	644	1	2856	3	N	-0-			-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

04	570	N	211	-0-	-359 B	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
05	434	N	171	-0-	-263 B	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
06	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
07	217	N	132	-0-	-85 B	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
08	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	5	1	117	3	N	-0-			-0-
*09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	39	1	882	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193 X	1193	-0-	-0- B	-0-	55	1	1138	3	N	-0-					-0-
05	1054 X	889	-0-	-165 B	-0-	36	1	853	3	N	-0-					-0-
06	1020 X	650	-0-	-370 B	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
07	1054 X	195	-0-	-859 B	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
08	1054 X	85	-0-	-969 B	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	1020 X	74	-0-	-946 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

04	3840 X	3725	-0-	-115 B	-0-	172	1	3553	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	3881	-0-	-180 B	-0-	159	1	3722	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	3445	-0-	-485 B	-0-	147	1	3298	3	N	-0-					-0-
07	4061 X	3484	-0-	-577 B	-0-	167	1	3317	3	N	-0-					-0-
08	3906 X	3609	-0-	-297 B	-0-	158	1	3451	3	N	-0-					-0-
09	3750 X	1259	-0-	-2491 B	-0-	54	1	1205	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

04	8641 X	8641	-0-	-0- B	-0-	219	1	8422	3	N	-0-					-0-
05	7338 X	7338	-0-	-0- B	-0-	196	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	8951 X	8951	-0-	-0- B	-0-	218	1	8733	3	N	-0-					-0-
07	7424 X	7424	-0-	-0- B	-0-	206	1	7218	3	N	-0-					-0-
08	9641 X	5634	-0-	-4007 B	-0-	153	1	5481	3	N	-0-					-0-
09	8940 X	5083	-0-	-3857 B	-0-	127	1	4956	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

04	13800 X	13485	-0-	-315 B	-0-	342	1	13143	3	N	-0-					-0-
05	14570 X	12488	-0-	-2082 B	-0-	333	1	12155	3	N	-0-					-0-
06	14100 X	13096	-0-	-1004 B	-0-	318	1	12778	3	N	-0-					-0-
07	14570 X	12385	-0-	-2185 B	-0-	343	1	12042	3	N	-0-					-0-
08	14415 X	12857	-0-	-1558 B	-0-	350	1	12507	3	N	-0-					-0-
09	13500 X	12478	-0-	-1022 B	-0-	312	1	12166	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

04	4890 X	4371	-0-	-519 B	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4805 X	4463	-0-	-342 B	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
06	4650 X	4140	-0-	-510 B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	4163	-0-	-549 B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4526 X	4180	-0-	-346 B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
09	4380 X	4211	-0-	-169 B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

04	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	207	1	2101	3	N	-0-					-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	194	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1980 X	1306	-0-	-674 B	-0-	255	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	2046 X	859	-0-	-1187 B	-0-	128	1	731	3	N	-0-					-0-
08	2046 X	1346	-0-	-700 B	-0-	140	1	1206	3	N	-0-					-0-
09	1980 X	831	-0-	-1149 B	-0-	62	1	769	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	148	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1550 N	915	-0-	-635 B	-0-	111	1	804	3	N	-0-					-0-
06	2370 N	663	-0-	-1707 B	-0-	130	1	533	3	N	-0-					-0-
07	1705 N	629	-0-	-1076 B	-0-	94	1	535	3	N	-0-					-0-
08	930 N	492	-0-	-438 B	-0-	51	1	441	3	N	-0-					-0-
09	660 N	276	-0-	-384 B	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	79	1	1627	3	N	-0-					-0-
05	1674 N	1630	-0-	-44 B	-0-	67	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	1475	-0-	-265 B	-0-	63	1	1412	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1462	-0-	-305 B	-0-	70	1	1392	3	N	-0-					-0-
08	1643 N	1548	-0-	-95 B	-0-	68	1	1480	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	1208	-0-	-262 B	-0-	52	1	1156	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

04	870 N	857	-0-	-13 B	-0-	69	1	788	3	N	-0-					-0-
05	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	67	1	786	3	N	-0-					-0-
06	900 N	687	-0-	-213 B	-0-	59	1	628	3	N	-0-					-0-
07	899 N	656	-0-	-243 B	-0-	61	1	595	3	N	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	100	1	863	3	N	-0-					-0-
*09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	197	1	874	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

04	690 N	223	-0-	-467 B	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	36	1	358	3	N	-0-					-0-
07	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	267	1	2149	3	N	-0-					-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	331	1	2770	3	N	-0-					-0-
*09	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	213	1	2617	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

04	2400 X	472	-0-	-1928 B	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
05	2480 X	317	-0-	-2163 B	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
06	2400 X	290	-0-	-2110 B	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
07	2480 X	681	-0-	-1799 B	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
08	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	233	1	5095	3	N	-0-					-0-
*09	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	86	1	1928	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

04	11010 X	9984	-0-	-1026 B	-0-	460	1	9524	3	N	-0-					-0-
05	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	442	1	10369	3	N	-0-					-0-
06	8880 X	8343	-0-	-537 B	-0-	355	1	7988	3	N	-0-					-0-
07	10323 X	7481	-0-	-2842 B	-0-	359	1	7122	3	N	-0-					-0-
08	10819 X	6973	-0-	-3846 B	-0-	305	1	6668	3	N	-0-					-0-
09	10470 X	9903	-0-	-567 B	-0-	423	1	9480	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

04	6060 X	2671	-0-	-3389 B	-0-	294	1	2377	3	N	-0-					-0-
05	6262 X	2229	-0-	-4033 B	-0-	249	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	6060 X	2193	-0-	-3867 B	-0-	199	1	1994	3	N	-0-					-0-
07	6262 X	1459	-0-	-4803 B	-0-	161	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	6634 X	1515	-0-	-5119 B	-0-	162	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	2670 X	1781	-0-	-889 B	-0-	134	1	1647	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

04	2280 X	210	-0-	-2070 B	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
05	2356 X	150	-0-	-2206 B	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	387	1	4657	3	N	-0-					-0-
07	4549 X	4549	-0-	-0- B	-0-	370	1	4179	3	N	-0-					-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0- B	-0-	109	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	2280 X	172	-0-	-2108 B	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180 X	5393	-0-	-787 B	-0-	442	1	4951	3	N	-0-					-0-
05	6386 X	5358	-0-	-1028 B	-0-	494	1	4864	3	N	-0-					-0-
06	6120 X	5325	-0-	-795 B	-0-	327	1	4998	3	N	-0-					-0-
07	5952 X	5555	-0-	-397 B	-0-	366	1	5189	3	N	-0-					-0-
08	5580 X	5265	-0-	-315 B	-0-	327	1	4938	3	N	-0-					-0-
09	5400 X	3278	-0-	-2122 B	-0-	194	1	3084	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

04	10140 X	6072	-0-	-4068 B	-0-	280	1	5792	3	N	-0-					-0-
05	10013 X	8316	-0-	-1697 B	-0-	340	1	7976	3	N	-0-					-0-
06	7980 X	6884	-0-	-1096 B	-0-	293	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	8029 X	6841	-0-	-1188 B	-0-	328	1	6513	3	N	-0-					-0-
08	8308 X	6522	-0-	-1786 B	-0-	286	1	6236	3	N	-0-					-0-
09	8040 X	7035	-0-	-1005 B	-0-	301	1	6734	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

04	1530 N	1064	-0-	-466 B	-0-	77	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1550 N	1298	-0-	-252 B	-0-	121	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	1245	-0-	-45 B	-0-	95	1	1150	3	N	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	107	1	1212	3	N	-0-					-0-
08	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	106	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1260 N	1148	-0-	-112 B	-0-	107	1	1041	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

04	12659 X	12659	-0-	-0- B	-0-	321	1	12338	3	N	-0-					-0-
05	11809 X	11809	-0-	-0- B	-0-	315	1	11494	3	N	-0-					-0-
06	11536 X	11536	-0-	-0- B	-0-	280	1	11256	3	N	-0-					-0-
07	9356 X	9356	-0-	-0- B	-0-	259	1	9097	3	N	-0-					-0-
08	13981 X	8662	-0-	-5319 B	-0-	236	1	8426	3	N	-0-					-0-
09	12660 X	8262	-0-	-4398 B	-0-	206	1	8056	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

04	33540 X	33227	-0-	-313 B	-0-	867	1	32360	3	N	-0-					-0-
05	34658 X	31696	-0-	-2962 B	-0-	714	1	30982	3	N	-0-					-0-
06	31264 X	31264	-0-	-0- B	-0-	685	1	30579	3	N	-0-					-0-
07	34348 X	33298	-0-	-1050 B	-0-	778	1	32520	3	N	-0-					-0-
08	34348 X	33416	-0-	-932 B	-0-	785	1	32631	3	N	-0-					-0-
09	33240 X	32230	-0-	-1010 B	-0-	789	1	31441	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

04	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	211	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	184	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

04	4950 X	4557	-0-	-393 B	-0-	210	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	5363 X	4440	-0-	-923 B	-0-	182	1	4258	3	N	-0-					-0-
06	5190 X	4455	-0-	-735 B	-0-	190	1	4265	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4740	-0-	-623 B	-0-	227	1	4513	3	N	-0-					-0-
08	4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-	217	1	4736	3	N	-0-					-0-
09	4560 X	4466	-0-	-94 B	-0-	191	1	4275	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	106	1	4063	3	N	-0-					-0-
05	4309 X	4262	-0-	-47 B	-0-	114	1	4148	3	N	-0-					-0-
06	4170 X	3937	-0-	-233 B	-0-	96	1	3841	3	N	-0-					-0-
07	4309 X	4008	-0-	-301 B	-0-	111	1	3897	3	N	-0-					-0-
08	4650 X	3914	-0-	-736 B	-0-	106	1	3808	3	N	-0-					-0-
09	4170 X	3670	-0-	-500 B	-0-	92	1	3578	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

04	8125 X	8125	-0-	-0- B	-0-	374	1	7751	3	N	-0-					-0-
05	7054 X	7054	-0-	-0- B	-0-	288	1	6766	3	N	-0-					-0-
06	6990 X	6317	-0-	-673 B	-0-	269	1	6048	3	N	-0-					-0-
07	7223 X	6624	-0-	-599 B	-0-	318	1	6306	3	N	-0-					-0-
08	8401 X	6456	-0-	-1945 B	-0-	283	1	6173	3	N	-0-					-0-
09	8130 X	5567	-0-	-2563 B	-0-	238	1	5329	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

04	14460 X	13354	-0-	-1106 B	-0-	592	1	12762	3	N	-0-					-0-
05	14818 X	13989	-0-	-829 B	-0-	687	1	13302	3	N	-0-					-0-
06	14340 X	12792	-0-	-1548 B	-0-	552	1	12240	3	N	-0-					-0-
07	14818 X	13290	-0-	-1528 B	-0-	587	1	12703	3	N	-0-					-0-
08	14353 X	13721	-0-	-632 B	-0-	618	1	13103	3	N	-0-					-0-
09	13530 X	12307	-0-	-1223 B	-0-	543	1	11764	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

04	5769 X	5769	-0-	-0- B	-0-	266	1	5503	3	N	-0-					-0-
05	6066 X	6066	-0-	-0- B	-0-	248	1	5818	3	N	-0-					-0-
06	5680 X	5680	-0-	-0- B	-0-	242	1	5438	3	N	-0-					-0-
07	5952 X	5543	-0-	-409 B	-0-	266	1	5277	3	N	-0-					-0-
08	6076 X	5232	-0-	-844 B	-0-	229	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5880 X	5052	-0-	-828 B	-0-	216	1	4836	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

04	6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	318	1	6589	3	N	-0-					-0-
05	7688 X	5558	-0-	-2130 B	-0-	227	1	5331	3	N	-0-					-0-
06	7440 X	6456	-0-	-984 B	-0-	275	1	6181	3	N	-0-					-0-
07	7688 X	6391	-0-	-1297 B	-0-	307	1	6084	3	N	-0-					-0-
08	7254 X	6139	-0-	-1115 B	-0-	269	1	5870	3	N	-0-					-0-
09	6900 X	5889	-0-	-1011 B	-0-	252	1	5637	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

04	18540 X	15948	-0-	-2592 B	-0-	404	1	15544	3	N	-0-					-0-
05	18197 X	12491	-0-	-5706 B	-0-	333	1	12158	3	N	-0-					-0-
06	17610 X	12078	-0-	-5532 B	-0-	294	1	11784	3	N	-0-					-0-
07	16492 X	10824	-0-	-5668 B	-0-	300	1	10524	3	N	-0-					-0-
08	16492 X	12798	-0-	-3694 B	-0-	348	1	12450	3	N	-0-					-0-
09	15960 X	10018	-0-	-5942 B	-0-	250	1	9768	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

04	21386 X	21386	-0-	-0- B	-0-	558	1	20828	3	N	-0-					-0-
05	21669 X	19406	-0-	-2263 B	-0-	437	1	18969	3	N	-0-					-0-
06	20910 X	17382	-0-	-3528 B	-0-	381	1	17001	3	N	-0-					-0-
07	22103 X	17717	-0-	-4386 B	-0-	414	1	17303	3	N	-0-					-0-
08	22103 X	17918	-0-	-4185 B	-0-	421	1	17497	3	N	-0-					-0-
09	21390 X	15969	-0-	-5421 B	-0-	391	1	15578	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

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

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

04	17760 X	15199	-0-	-2561 B	-0-	344	1	14855	3	N	-0-					-0-
05	18197 X	14548	-0-	-3649 B	-0-	345	1	14203	3	N	-0-					-0-
06	17610 X	13542	-0-	-4068 B	-0-	296	1	13246	3	N	-0-					-0-
07	17453 X	14227	-0-	-3226 B	-0-	342	1	13885	3	N	-0-					-0-
08	17391 X	14096	-0-	-3295 B	-0-	337	1	13759	3	N	-0-					-0-
09	15210 X	14668	-0-	-542 B	-0-	315	1	14353	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

04	7230 X	4089	-0-	-3141 B	-0-	331	1	3758	3	N	-0-					-0-
05	6386 X	4004	-0-	-2382 B	-0-	313	1	3691	3	N	-0-					-0-
06	4440 X	3691	-0-	-749 B	-0-	316	1	3375	3	N	-0-					-0-
07	4588 X	3732	-0-	-856 B	-0-	349	1	3383	3	N	-0-					-0-
08	4216 X	3301	-0-	-915 B	-0-	342	1	2959	3	N	-0-					-0-
09	4080 X	2841	-0-	-1239 B	-0-	523	1	2318	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

04	T. A.	7768	-0-	7768 B	18859	561	1	7207	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	1050	-0-	1050 B	19909	98	1	952	3	N	-0-					-0-
06	19909 X	-0-	-0-	-19909 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	10199 X	-0-	-0-	-10199 B	-0-					N	-0-					-0-
09	7770 X	-0-	-0-	-7770 B	-0-					N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

04	3870 X	2256	-0-	-1614 B	-0-	202	1	2054	3	N	-0-					-0-
05	3999 X	2232	-0-	-1767 B	-0-	271	1	1961	3	N	-0-					-0-
06	3870 X	1952	-0-	-1918 B	-0-	382	1	1570	3	N	-0-					-0-
07	2852 X	1562	-0-	-1290 B	-0-	233	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	2852 X	2169	-0-	-683 B	-0-	226	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	2250 X	1579	-0-	-671 B	-0-	118	1	1461	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	992 N	25	-0-	-967 B	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	14	1	81	3	N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
*09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900 X	14293	-0-	-1607 B	-0-	14293	3			N	-0-					-0-
05	16430 X	13014	-0-	-3416 B	-0-	13014	3			N	-0-					-0-
06	15900 X	13611	-0-	-2289 B	-0-	13611	3			N	-0-					-0-
07	14831 X	14831	-0-	-0- B	-0-	14831	3			N	-0-					-0-
08	14756 X	12477	-0-	-2279 B	-0-	12477	3			N	-0-					-0-
09	14280 X	12736	-0-	-1544 B	-0-	12736	3			N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

04	20555 X	20555	-0-	-0- B	-0-	521	1	20034	3	N	-0-					-0-
05	23990 X	23990	-0-	-0- B	-0-	640	1	23350	3	N	-0-					-0-
06	23398 X	23398	-0-	-0- B	-0-	569	1	22829	3	N	-0-					-0-
07	23901 X	23891	-0-	-10 B	-0-	662	1	23229	3	N	-0-					-0-
08	23994 X	18243	-0-	-5751 B	-0-	496	1	17747	3	N	-0-					-0-
*09	24695 X	24695	-0-	-0- B	-0-	617	1	24078	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

04	30570 X	22514	-0-	-8056 B	-0-	22514	3			N	-0-					-0-
05	31124 X	24354	-0-	-6770 B	-0-	24354	3			N	-0-					-0-
06	28260 X	23718	-0-	-4542 B	-0-	23718	3			N	-0-					-0-
07	26443 X	23411	-0-	-3032 B	-0-	23411	3			N	-0-					-0-
08	24366 X	23213	-0-	-1153 B	-0-	23213	3			N	-0-					-0-
09	23730 X	22504	-0-	-1226 B	-0-	22504	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

04	2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	122	1	2624	3	N	-0-					-0-
05	2145 X	2145	-0-	-0- B	-0-	105	1	2040	3	N	-0-					-0-
06	2085 X	2085	-0-	-0- B	-0-	90	1	1995	3	N	-0-					-0-
07	2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	89	1	1922	3	N	-0-					-0-
08	2003 X	2003	-0-	-0- B	-0-	90	1	1913	3	N	-0-					-0-
09	1650 X	1312	-0-	-338 B	-0-	58	1	1254	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

04	16620 X	4234	-0-	-12386 B	-0-	188	1	4046	3	N	-0-					-0-
05	17174 X	4919	-0-	-12255 B	-0-	242	1	4677	3	N	-0-					-0-
06	26535 X	26535	-0-	-0- B	-0-	1145	1	25390	3	N	-0-					-0-
07	23818 X	23818	-0-	-0- B	-0-	1051	1	22767	3	N	-0-					-0-
08	18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	841	1	17833	3	N	-0-					-0-
09	26550 X	21903	-0-	-4647 B	-0-	967	1	20936	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 #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	40	1	1479	3	N	-0-			-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	41	1	1771	3	N	-0-			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	31	1	1397	3	N	-0-			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	36	1	1511	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1139	-0-	-70 B	-0-	27	1	1112	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	820	-0-	-350 B	-0-	20	1	800	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

04	21090	X	-0-	-0-	-21090 B	-0-					N	-0-			-0-
05	21793	X	19359	-0-	-2434 B	-0-	734	1	18625	3	N	-0-			-0-
06	21090	X	20789	-0-	-301 B	-0-	834	1	19955	3	N	-0-			-0-
07	12383	X	12383	-0-	-0- B	-0-	549	1	11834	3	N	-0-			-0-
08	19764	X	19764	-0-	-0- B	-0-	800	1	18964	3	N	-0-			-0-
*09	24707	X	24707	-0-	-0- B	-0-	970	1	23737	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

04	3030	X	707	-0-	-2323 B	-0-	33	1	674	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	625	-0-	-1886 B	-0-	26	1	599	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	1167	-0-	-1263 B	-0-	50	1	1117	3	N	-0-			-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0- B	-0-	142	1	2823	3	N	-0-			-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	123	1	2676	3	N	-0-			-0-
*09	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	89	1	1991	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

04	20610	X	19712	-0-	-898 B	-0-	874	1	18838	3	N	-0-			-0-
05	21049	X	20844	-0-	-205 B	-0-	1024	1	19820	3	N	-0-			-0-
06	20040	X	19326	-0-	-714 B	-0-	834	1	18492	3	N	-0-			-0-
07	21059	X	21059	-0-	-0- B	-0-	929	1	20130	3	N	-0-			-0-
08	20832	X	20621	-0-	-211 B	-0-	929	1	19692	3	N	-0-			-0-
09	20160	X	19184	-0-	-976 B	-0-	847	1	18337	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

04	2730	X	2494	-0-	-236 B	-0-	224	1	2270	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	2732	-0-	-523 B	-0-	332	1	2400	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2332	-0-	-818 B	-0-	456	1	1876	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	3124	-0-	-131 B	-0-	467	1	2657	3	N	-0-			-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	294	1	2528	3	N	-0-			-0-
*09	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	233	1	2881	3	N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

04	4950	X	3391	-0-	-1559 B	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3558	-0-	-222 B	-0-	3558	3			N	-0-			-0-
*07	4140	X	4140	-0-	-0- B	-0-	4140	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4633	-0-	-617 B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	4714	-0-	-2912 B	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	2240	-0-	-5140 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

04	1050	N	747	-0-	-303 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

04	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

04	1974	X	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
*07	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

04	1050	X	213	-0-	-837 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	12840	X	12840	-0-	-0- B	-0-	12840	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	238	-0-	-812 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BP AMERICA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 233575 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13096 - 15695

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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

04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA (YEGUA 4700) //CONT.// 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 040190
STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 #	1240	-0-	-890 B	-5509	204 1 4 9	1032 3	Y	4			7
05	1674 #	1918	-0-	244 B	-5265	331 1 30 9	1557 3	Y	27			34
06	2430 #	2299	-0-	-131 B	-5396	400 1 17 9	1882 3	Y	15	35 1		14
07	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-7907			Y	-0-			14
08	2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-10418			Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6079 CANCELLED UNDERAGE -> -4339												
09	2310 #	-0-	-0-	-2310 B	-8389			Y	1			15

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	300 #	278	-0-	-22 B	-635	46 1	232 3	Y	-0-			17
05	310 #	203	-0-	-107 B	-742	36 1	167 3	Y	-0-			17
06	240 #	327	-0-	87 B	-655	57 1	270 3	Y	-0-			17
07	279 #	16	-0-	-263 B	-918	3 1	13 3	Y	-0-			17
08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1197			Y	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -747 CANCELLED UNDERAGE -> -450												
09	330 #	-0-	-0-	-330 B	-1077			Y	-0-			17

FORD, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 077946 COMPL. DATE 05/05/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10843

04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-155			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-186			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-216			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-247			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-247			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -123 CANCELLED UNDERAGE -> -124												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-123			Y	-0-			-0-

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	290	-0-	-100 B	-769	48	1	242	3	Y	-0-					8
05	403 #	69	-0-	-334 B	-1103	12	1	57	3	Y	-0-					8
06	300 #	146	-0-	-154 B	-1257	26	1	120	3	Y	-0-					8
07	310 #	17	-0-	-293 B	-1550	3	1	14	3	Y	-0-					8
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1860					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1353 CANCELLED UNDERAGE -> -507																
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1653					Y	-0-					8

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

04	8490 #	9581	-0-	1091 B	-7672	1523	1	7695	3	N	330	373	1			250
						363	9									
05	8773 #	9160	-0-	387 B	-7285	1539	1	7241	3	N	345	232	1			363
						380	9									
06	8640 #	2516	-0-	-6124 B	-13409	418	1	1967	3	N	119	272	1			210
						131	9									
07	8928 #	-0-	-0-	-8928 B	-22337					N	249	208	1			251
08	8928 #	-0-	-0-	-8928 B	-31265					N	322	359	1			214
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23980 CANCELLED UNDERAGE -> -7285																
09	8640 #	-0-	-0-	-8640 B	-32620					N	249	398	1			65

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
05	713 #	644	-0-	-69 B	-69	483	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	660 #	39	-0-	-621 B	-690	39	1			Y	-0-					-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682 B	-1372					Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1744					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1744																
09	630 #	-0-	-0-	-630 B	-2374					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2	N	-0-			40
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			40
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-			40
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-			40
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			40
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			42
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			42
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			42
07	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2		N	-0-			42
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			42
*09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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

04	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2		N	-0-			105
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2		N	-0-			105
06	810 N	500	-0-	-310	-0-	500	2		N	-0-			105
07	837 N	522	-0-	-315	-0-	522	2		N	-0-			105
08	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2		N	-0-			105
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

04	450 N	382	-0-	-68 B	-0-	32	1	269	2	Y	74					181
						81	9									
05	496 N	349	-0-	-147 B	-0-	28	1	248	2	Y	66	158	1			89
						73	9									
*06	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	30	1	265	2	Y	72					161
						79	9									
*07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	43	1	352	2	Y	72	12	1			221
						79	9									
*08	DLQ G-10	490	-0-	490 B	490	52	1	355	2	Y	75	172	1			124
						83	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				490												
09	DLQ G-10	426	-0-	426 B	916	55	1	298	2	Y	66					192
						73	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412

04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1560	#	69	-0-	-1491	-0-	11	1	58	2	N	-0-					50
05	1178	#	201	-0-	-977	-0-	15	1	186	2	N	-0-					50
06	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					50
07	1054	#	327	-0-	-727	-0-	39	1	288	2	N	-0-					50
08	558	#	403	-0-	-155	-0-	42	1	361	2	N	-0-					50
*09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	2	N	-0-					50

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					96
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1487	2	N	88					184
							97	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					184
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					184

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	N	5					149
							6	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	3					152
							3	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	3					155
							3	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	7					162
							8	9									
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	7					169
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13734 X	4510	-0-	-9224	-0-	78	1	4432	2	N	-0-					-0-
05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	81	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	5160 X	4463	-0-	-697	-0-	96	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	5177 X	4481	-0-	-696	-0-	95	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4650 X	4181	-0-	-469	-0-	87	1	4094	2	N	-0-					-0-
09	4500 X	4374	-0-	-126	-0-	104	1	4270	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	163	1			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	318	1			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	324	1			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	321	1			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	158	1			163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	161	1			110

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

04	120 X	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
06	120 X	54	-0-	-66	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
08	155 X	34	-0-	-121	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
09	150 X	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5200-B) //CONT.// 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO 71801 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 5983 - 5986

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. //CONT.// 650621
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	10011	-0-	6911	6911	9989	2	22	9	Y	20	18	1			2
06	3000	N	9589	-0-	6589	13500	9559	2	30	9	Y	27	27	1			2
07	3100	N	11279	-0-	8179	21679	11192	2	87	9	Y	79	69	1			12
*08	11160		3533	-0-	-7627	14052	3328	2	205	9	Y	186	166	1			32
*09	10800		786	-0-	-10014	4038	608	2	178	9	Y	162	163	1			31

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1365	2	360	9	Y	327	300	1			32
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	950	2	229	9	Y	208	220	1			20
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	564	2	241	9	Y	219	220	1			19
07	1705	N	701	-0-	-1004	-0-	427	2	274	9	Y	249	228	1			40
08	1178	N	631	-0-	-547	-0-	361	2	270	9	Y	245	239	1			46
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	156	170	1			32

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	544	2	40	9	Y	36	37	1			4
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	542	2	33	9	Y	30	31	1			3
06	540 N	255	-0-	-285	-0-	245	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	589 N	118	-0-	-471	-0-	107	2	11	9	Y	10	9	1			2
*08	589 N	142	-0-	-447	-0-	90	2	52	9	Y	47	41	1			8
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1953	2	45	9	Y	41	41	1			8

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

04	60 #	85	-0-	25 B	-6	85	2	Y	-0-		-0-
05	94 R	100	-0-	6 B	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
06	90 #	57	-0-	-33 B	-33	57	2	Y	-0-		-0-
07	93 #	73	-0-	-20 B	-53	73	2	Y	-0-		-0-
08	93 #	74	-0-	-19 B	-72	74	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72							
09	90 #	78	-0-	-12 B	-84	78	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4000) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

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

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

04	1833	360	-0-	-1473 B	-0-	164	2	196	9	Y	178	212	1		21
05	490 R	490	-0-	-0- B	-0-	201	2	289	9	Y	263	269	1		15
06	600 N	403	-0-	-197 B	-0-	114	2	289	9	Y	263	254	1		24
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	146	2	312	9	Y	284	271	1		37
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	163	2	308	9	Y	280	292	1		25
*09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	313	2	260	9	Y	236	241	1		20

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	30	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			14

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

04	3896	13047	-0-	9151	9556	12966	2	81	9	N	74	67	1			7
05	15097	2749	-0-	-12348	-0-	2702	2	47	9	N	43	46	1			4
06	14610	1586	-0-	-13024	-0-	1534	2	52	9	N	47	47	1			4
07	15097	722	-0-	-14375	-0-	683	2	39	9	N	35	33	1			6
08	15097	603	-0-	-14494	-0-	596	2	7	9	Y	6	10	1			2
09	14610	79	-0-	-14531	-0-	37	2	42	9	Y	38	33	1			6

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

10	0	12373	-0-	12373	12373	12274	2	99	9	N	90	80	1			10
11	0	10890	-0-	10890	23263	10805	2	85	9	N	77	75	1			12
12	0	5970	-0-	5970	29233	5970	2			N	-0-	11	1			2
01	0	4500	-0-	4500	33733	4500	2			N	-0-	1	1			-0-
02	0	3289	-0-	3289	37022	3263	2	26	9	N	24	20	1			5
03	24570	2349	-0-	-22221	14801	2297	2	52	9	N	47	42	1			10
04	27300	850	-0-	-26450	-0-	831	2	19	9	N	17	24	1			3
05	28210	4426	-0-	-23784	-0-	4426	2			N	-0-	2	1			-0-
06	27300	1010	-0-	-26290	-0-	1006	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	28210	895	-0-	-27315	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	28210	906	-0-	-27304	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	27300	988	-0-	-26312	-0-	988	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	208	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					181
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					181
06	450	N	235	-0-	-215 B	-0-	235	2			N	-0-					181
07	496	N	155	-0-	-341 B	-0-	155	2			N	-0-					181
08	558	N	101	-0-	-457 B	-0-	101	1			N	-0-					181
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					33
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					33
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					33
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	#	1642	-0-	-188	-0-	1631	2	11	9	N	10					130
05	1891	#	1556	-0-	-335	-0-	1545	2	11	9	N	10					140
06	1680	#	450	-0-	-1230	-0-	450	2			N	-0-					140
07	1705	#	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					140
08	1705	#	103	-0-	-1602	-0-	103	1			N	-0-					140
09	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					140

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	102 2	133 9	N	121	173 1		9
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	102 2	133 9	N	121			130
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			130
07	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2		N	-0-			130
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

04	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
05	2294 #	2248	-0-	-46	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
06	2220 #	2057	-0-	-163	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
07	2511 #	1881	-0-	-630	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
08	2511 #	1632	-0-	-879	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
09	2430 #	1835	-0-	-595	-0-	1835 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160		-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	5246		5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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

04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2			N	-0-					58
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					58
06	1350	N	218	-0-	-1132	-0-	218	2			N	-0-					58
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					58
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					58
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	3570 X	3302	-0-	-268	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	3112	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2348	-0-	-1012	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
*09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
FROMME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234276 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397

04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-			-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNE WELL #: 1 RRCID -> 262181 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102

04	4200 X	1911	-0-	-2289	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	1427	-0-	-2913	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	1950 X	183	-0-	-1767	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	1360	-0-	-1730	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			-0-
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222			N	-0-			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

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

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

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

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

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

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

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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	8720	-0-	-3490	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9530	-0-	-3087	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9014	-0-	-3196	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9620	-0-	-2997	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	9867	-0-	-2750	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8450	-0-	-3760	-0-	8450	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	65	-0-	-175	-0-	26	1	33	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	5	3	1			5
							6	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	6	6	1			5
							7	9									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	31	1	239	2	N	3	5	1			3
							3	9									
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	6	3	1			6
							7	9									

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	115	-0-	-395	-0-	45	1	60	2	N	9	10	1			5
							10	9									
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	N	3	2	1			6
							3	9									
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	35	1	316	2	N	7	5	1			8
							8	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	6	8	1			6
							7	9									
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	49	1	375	2	N	6	7	1			5
							7	9									
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	N	7	4	1			8
							8	9									

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

04	360	N	102	-0-	-258	-0-	40	1	53	2	N	8	8	1			5
							9	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	2	2	1			5
							2	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	N	8	5	1			8
							9	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	385	2	N	6	8	1			5
							7	9									
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	8	5	1			8
							9	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

04	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-	N	-0-	-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 09/23/2012 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 2966 - 2971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540 #	975	-0-	-2565	-0-	975	2			N	-0-			-0-
05	3658 #	1196	-0-	-2462	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
06	2100 #	563	-0-	-1537	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	1860 #	716	-0-	-1144	-0-	716	2			N	-0-			-0-
08	1860 #	384	-0-	-1476	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	4584	-0-	4584	11273	4584	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	3057	-0-	3057	14330	3057	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	3011	-0-	3011	17341	3011	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	3599	-0-	3599	20940	3599	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	4047	-0-	4047	24987	4047	2			N	-0-					-0-
*09	28574 X	3587	-0-	-24987	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

04	180 X	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	186 X	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180 X	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-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

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3540 #	3475	-0-	-65	-0-	364	1	3111	2	N	-0-					-0-
05	3789 R	3789	-0-	-0-	-0-	403	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3570 #	3397	-0-	-173	-0-	377	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3689 #	3542	-0-	-147	-0-	403	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	3782 #	2724	-0-	-1058	-0-	403	1	2321	2	N	-0-					-0-
*09	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	390	1	3445	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	5	3	1			5
						6	9									
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	5	3	1			5
						6	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
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	106	1	139	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	88	1	924	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	104	1	945	2	Y	22	12	1			23
							24	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	103	1	836	2	Y	17	24	1			16
							19	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	Y	14	19	1			11
							15	9									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	114	1	987	2	Y	20	10	1			21
							22	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
04	18150	#	16845	-0-	-1305	-0-	208	1	16534	2	N	94	178	1			133
							103	9									
05	18755	#	17760	-0-	-995	-0-	215	1	17437	2	N	98	174	1			57
							108	9									
06	17550	#	14908	-0-	-2642	-0-	201	1	14630	2	N	70					127
							77	9									
07	18201	R	18201	-0-	-0-	-0-	217	1	17897	2	N	79	168	1			38
							87	9									
08	17918	#	17172	-0-	-746	-0-	216	1	16866	2	N	82					120
							90	9									
09	17190	#	15816	-0-	-1374	-0-	211	1	15518	2	N	79					199
							87	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
04	27540	X	27286	-0-	-254	-0-	1767	1	25169	2	N	317	354	1			327
							1	4	349	9							
05	28458	X	25634	-0-	-2824	-0-	1656	1	23622	2	N	323	178	1			472
							1	4	355	9							
06	26730	X	11925	-0-	-14805	-0-	829	1	10948	2	N	134	175	1			431
							1	4	147	9							
07	28210	X	22722	-0-	-5488	-0-	1567	1	20892	2	N	239	360	1			310
							263	9									
08	28210	X	23649	-0-	-4561	-0-	1606	1	21711	2	N	302	181	1			431
							332	9									
09	27300	X	22693	-0-	-4607	-0-	1553	1	20899	2	N	219	358	1			292
							241	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	11850	X	9862	-0-	-1988	-0-	577	1	9285	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	9808	-0-	-1879	-0-	576	1	9232	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9110	-0-	-1660	-0-	546	1	8564	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9183	-0-	-1760	-0-	552	1	8631	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9022	-0-	-1363	-0-	595	1	8427	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8570	-0-	-1300	-0-	699	1	7871	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

04	275	N	181	-0-	-94	-0-	72	1	94	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	635	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	643	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	638	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	85	1	649	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	Y	14	8	1			15
							15	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

04	T. A.		5275	-0-	5275	8594	5275	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3736	-0-	3736	12330	3736	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4564	-0-	4564	16894	4564	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4915	-0-	4915	21809	4915	2			Y	-0-					-0-
08	27372	X	5563	-0-	-21809	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
*09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	Y	5	3	1			5
							6	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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3					128
05	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			N	-0-					128
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					128
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	2	6	9	N	5					133
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

*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									
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	157	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	183	1	239	2	Y	36	45	1			21
							40	9									
05	3007	X	2101	-0-	-906	-0-	181	1	1906	2	Y	13	10	1			24
							14	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	322	1	2928	2	Y	68	23	1			69
							75	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	410	1	3312	2	Y	67	73	1			63
							74	9									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	392	1	3008	2	Y	51	73	1			41
							56	9									
*09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	398	1	3471	2	Y	69	36	1			74
							76	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	114	1	150	2	Y	23	55	1			13
							25	9									
05	3565	X	2046	-0-	-1519	-0-	176	1	1856	2	Y	13	6	1			20
							14	9									
06	3450	X	2354	-0-	-1096	-0-	227	1	2074	2	Y	48	19	1			49
							53	9									
07	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	382	1	3077	2	Y	62	53	1			58
							68	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	414	1	3178	2	Y	54	69	1			43
							59	9									
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	420	1	3666	2	Y	74	38	1			79
							81	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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	97	1	128	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	6	5	1			12
							7	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	98	1	897	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	113	1	912	2	Y	19	23	1			17
							21	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	820	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	Y	18	10	1			19
							20	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
04	2280	X	2004	-0-	-276	-0-	364	1	1637	2	N	3					20
							3	9									
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	403	1	1961	2	N	5					25
							6	9									
06	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	390	1	1744	2	N	4					29
							4	9									
07	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	403	1	1961	2	N	3					32
							3	9									
08	2387	X	1962	-0-	-425	-0-	364	1	1594	2	N	4					36
							4	9									
09	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	390	1	1687	2	N	4					40
							4	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	609	1	796	2	Y	118	121	1			68
							130	9									
05	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	522	1	5481	2	Y	39	32	1			75
							43	9									
06	6270	X	4926	-0-	-1344	-0-	477	1	4338	2	Y	101	71	1			105
							111	9									
07	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	555	1	4479	2	Y	90	110	1			85
							99	9									
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	480	1	3675	2	Y	62	97	1			50
							68	9									
*09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	3	44	1			9
							3	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	34	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	1	1			2
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	122	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	128	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
05	1271	N	504	-0-	-767	-0-	44	1	457	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
06	900	N	461	-0-	-439	-0-	45	1	405	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	Y	15	10	1			16
							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

04	870	X	819	-0-	-51	-0-	135	1	680	2	N	4					22
							4	9									
05	930	X	817	-0-	-113	-0-	140	1	670	2	N	6					28
							7	9									
06	900	X	684	-0-	-216	-0-	135	1	547	2	N	2					30
							2	9									
07	930	X	842	-0-	-88	-0-	140	1	700	2	N	2					32
							2	9									
08	T. A.		639	-0-	639	639	140	1	479	2	N	18					50
							20	9									
09	T. A.		800	-0-	800	1439	135	1	646	2	N	17					67
							19	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

04	12210 #	11526	-0-	-684	-0-	670	1	10783	2	N	66					231
						73	9									
05	12431 #	11842	-0-	-589	-0-	690	1	11055	2	N	88	168	1			151
						97	9									
06	11910 #	11213	-0-	-697	-0-	669	1	10496	2	N	44					195
						48	9									
07	12121 #	11820	-0-	-301	-0-	707	1	11057	2	N	51					246
						56	9									
*08	11842	11515	-0-	-327	-0-	754	1	10681	2	N	73	282	1			37
						80	9									
*09	11472	11472	-0-	-0-	-0-	931	1	10480	2	N	55					92
						61	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	174	1	826	2	Y	27					59
						30	9									
05	1023 X	965	-0-	-58	-0-	161	1	789	2	Y	14	46	1			27
						15	9									
06	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	188	1	833	2	Y	8					35
						9	9									
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	218	1	905	2	Y	10					45
						11	9									
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	853	2	Y	5					50
						6	9									
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	246	1	766	2	Y	5					55
						6	9									

HARTT G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230784 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10336 - 10354

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	670	-0-	-320	-0-	670	2			N	-0-					229
05	1023	X	644	-0-	-379	-0-	644	2			N	-0-					229
06	990	X	385	-0-	-605	-0-	379	2	6	9	N	5					234
07	837	X	614	-0-	-223	-0-	602	2	12	9	N	11					245
08	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-					245
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					245

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	731	1	3460	2	Y	27					168
							30	9									
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	774	1	3780	2	Y	21	132	1			57
							23	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	717	1	3185	2	Y	8					65
							9	9									
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	717	1	2983	2	Y	10					75
							11	9									
08	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	697	1	2492	2	Y	6					81
							7	9									
09	3780	X	2711	-0-	-1069	-0-	659	1	2048	2	Y	4					85
							4	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	513	1	1558	2	N	-0-					32
05	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	530	1	1721	2	N	-0-					32
06	2160	X	1788	-0-	-372	-0-	513	1	1275	2	N	-0-					32
07	2201	X	1481	-0-	-720	-0-	342	1	1139	2	N	-0-					32
08	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	530	1	1698	2	N	-0-					32
09	2190	X	1870	-0-	-320	-0-	513	1	1357	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

04	11010 X	9793	-0-	-1217	-0-	9662	2	131	9	N	119	171	1			190
05	11377 X	9936	-0-	-1441	-0-	9895	2	41	9	N	37					227
06	11010 X	1965	-0-	-9045	-0-	1959	2	6	9	N	5					232
07	11284 X	899	-0-	-10385	-0-	899	2			N	-0-					232
08	9889 X	1305	-0-	-8584	-0-	1305	2			N	-0-					232
09	9570 X	900	-0-	-8670	-0-	900	2			N	-0-					232

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

04	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	1180	1	6858	3	N	22					134
						24	9									
05	8122 X	7936	-0-	-186	-0-	1418	1	6506	3	N	11					145
						12	9									
06	7860 X	7063	-0-	-797	-0-	1542	1	5504	3	N	15					160
						17	9									
07	8122 X	7347	-0-	-775	-0-	1393	1	5900	3	N	49					209
						54	9									
08	8246 X	7351	-0-	-895	-0-	1270	1	6064	3	N	15					224
						17	9									
09	7980 X	7375	-0-	-605	-0-	1483	1	5873	3	N	17	170	1			71
						19	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

04	34710 X	31727	-0-	-2983	-0-	1853	1	29819	2	N	50					193
						55	9									
05	35185 X	32212	-0-	-2973	-0-	1888	1	30271	2	N	48					241
						53	9									
06	32910 X	30326	-0-	-2584	-0-	1815	1	28491	2	N	18	152	1			107
						20	9									
07	33821 X	31012	-0-	-2809	-0-	1861	1	29112	2	N	35					142
						39	9									
08	32829 X	31773	-0-	-1056	-0-	2091	1	29617	2	N	59	61	1			140
						65	9									
09	31740 X	30501	-0-	-1239	-0-	2485	1	27974	2	N	38					178
						42	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

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

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
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
05	651 N	134	-0-	-517	-0-	11	1	121	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	8	1	78	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	3	1	1			3
						3	9									

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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500 X	7098	-0-	-402 B	-0-	7098	2			N	-0-					62
05	7223 X	6212	-0-	-1011 B	-0-	6212	2			N	-0-					62
06	8220 X	7015	-0-	-1205 B	-0-	7015	2			N	-0-					62
07	8494 X	7000	-0-	-1494 B	-0-	7000	2			N	-0-					62
08	8494 X	6279	-0-	-2215 B	-0-	6279	2			N	-0-					62
09	7110 X	5260	-0-	-1850 B	-0-	5260	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10080 X	166	-0-	-9914	-0-	60	1	106	2	Y	-0-					164
05	10261 X	1128	-0-	-9133	-0-	141	1	981	2	Y	5	152	1			17
						6	9									
06	9930 X	8361	-0-	-1569	-0-	905	1	7445	2	Y	10					27
						11	9									
07	10261 X	9034	-0-	-1227	-0-	935	1	8082	2	Y	15					42
						17	9									
08	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	935	1	7669	2	Y	4					46
						4	9									
09	8370 X	8299	-0-	-71	-0-	885	1	7410	2	Y	4					50
						4	9									

HARTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 203955 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13398 - 13634

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	231	1	318	2	N	-0-					-0-
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	234	1	258	2	N	-0-					-0-
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	227	1	243	2	N	-0-					-0-
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	236	1	285	2	N	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	238	1	281	2	N	-0-					-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	238	1	301	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

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570 X	2824	-0-	-746	-0-	580	1	2244	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	643	1	2812	2	N	-0-			-0-
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	622	1	2660	2	N	-0-			-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	659	1	3003	2	N	-0-			-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	668	1	2833	2	N	-0-			-0-
*09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	696	1	2746	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	844	1	6305	2	N	-0-			-0-
05	7347 X	7336	-0-	-11	-0-	871	1	6465	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6933	-0-	-177	-0-	841	1	6092	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	7010	-0-	-337	-0-	861	1	6149	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	7001	-0-	-346	-0-	898	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	7110 X	6560	-0-	-550	-0-	951	1	5609	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	19080 X	16270	-0-	-2810	-0-	2389	1	13881	3	N	-0-			-0-
05	19716 X	19671	-0-	-45	-0-	3520	1	16151	3	N	-0-			-0-
06	18240 X	17564	-0-	-676	-0-	3843	1	13721	3	N	-0-			-0-
07	18848 X	18060	-0-	-788	-0-	3449	1	14611	3	N	-0-			-0-
08	19685 X	16830	-0-	-2855	-0-	2914	1	13916	3	N	-0-			-0-
09	19050 X	5097	-0-	-13953	-0-	1028	1	4069	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	3230	1	18767	3	N	-0-			5
05	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	3941	1	18083	3	N	-0-			5
06	21090 X	20177	-0-	-913	-0-	4415	1	15762	3	N	-0-			5
07	21793 X	21543	-0-	-250	-0-	4114	1	17429	3	N	-0-			5
08	22475 X	21319	-0-	-1156	-0-	3691	1	17628	3	N	-0-			5
09	21750 X	20821	-0-	-929	-0-	4198	1	16623	3	N	-0-			5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	11	1	43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4568	-0-	-892	-0-	671	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4445	-0-	-1197	-0-	795	1	3650	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3994	-0-	-1016	-0-	874	1	3120	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4156	-0-	-1021	-0-	794	1	3362	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4025	-0-	-904	-0-	697	1	3328	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3818	-0-	-742	-0-	770	1	3048	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	#	2322	-0-	-438	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2821	#	2457	-0-	-364	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	2730	#	2228	-0-	-502	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2449	#	2205	-0-	-244	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2370	#	2256	-0-	-114	-0-	2256	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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	249	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	25	1	228	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	6	3	1			6
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	1962	-0-	-288	-0-	1929	2	33	9	N	30					117
05	2325	2076	-0-	-249	-0-	2075	2	1	9	N	1					118
06	2250	1462	-0-	-788	-0-	1451	2	11	9	N	10					128
07	2232 #	1293	-0-	-939	-0-	1293	2			N	-0-					128
08	2077 N	1409	-0-	-668	-0-	1409	2			N	-0-					128
09	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1257	2	26	9	N	24					152

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	12671	-0-	12671	22768	12591	2	80	9	N	73					177
05	T. A.	8912	-0-	8912	31680	8799	2	113	9	N	103	164	1			116
06	T. A.	8591	-0-	8591	40271	8523	2	68	9	N	62	163	1			15
07	T. A.	9471	-0-	9471	49742	9393	2	78	9	N	71					86
08	57816	8074	-0-	-49742	-0-	8023	2	51	9	N	46					132
*09	8955	8955	-0-	-0-	-0-	8901	2	54	9	N	49	167	1			14

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 6355 PERF. N/A

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

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

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750) 73294 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 248648 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	187	1			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	159	1			257
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	347	1			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	344	1			114
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

04	1860 X	1047	-0-	-813	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	928	-0-	-362	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	827	-0-	-258	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

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

DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	551	1	5463	2	N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	569	1	5625	2	N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	557	1	5430	2	N	-0-					-0-
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	579	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	599	1	5401	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	614	1	4535	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

04	31624	X	31624	-0-	-0-	-0-	1851	1	29773	2	N	-0-					-0-
05	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	1880	1	30137	2	N	-0-					-0-
06	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	1837	1	28833	2	N	-0-					-0-
07	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	1844	1	28860	2	N	-0-					-0-
08	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	1320	1	18697	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	1090	1	17543	2	N	-0-					-0-
05	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	1185	1	18998	2	N	-0-					-0-
06	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	1149	1	18042	2	N	-0-					-0-
07	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	1238	1	19375	2	N	-0-					-0-
08	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	1373	1	19455	2	N	-0-					-0-
*09	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	1649	1	18558	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BABER ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 230661 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

04	2280 X	1976	-0-	-304	-0-	513	1	1463	2	N	-0-					39
05	2387 X	1754	-0-	-633	-0-	530	1	1224	2	N	-0-					39
06	2340 X	1916	-0-	-424	-0-	513	1	1403	2	N	-0-					39
07	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	530	1	1316	2	N	-0-					39
08	2418 X	1941	-0-	-477	-0-	530	1	1411	2	N	-0-					39
09	1980 X	1839	-0-	-141	-0-	513	1	1326	2	N	-0-					39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	1	2	1			1
						1	9									
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	2					2
						2	9									
07	248 N	133	-0-	-115	-0-	2	1	130	2	N	1	2	1			1
						1	9									
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	2	1	182	2	N	1					2
						1	9									
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	3501	-0-	3501	7118	526	1	2975	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	3719	-0-	3719	10837	413	1	3306	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	3529	-0-	3529	14366	409	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	3273	-0-	3273	17639	106	1	3167	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	3133	-0-	3133	20772	118	1	3015	2	N	-0-			-0-
*09	23933	3161	-0-	-20772	-0-	107	1	3054	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
04	T. A.	54	-0-	54	170	8	1	46	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	63	-0-	63	233	7	1	56	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	29	-0-	29	262	4	1	25	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	56	-0-	56	318	2	1	54	2	N	-0-			-0-
08	365 X	47	-0-	-318	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
*09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	1313 1	7056 2	N	-0-			123
05	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	1967 1	6410 2	N	-0-			123
06	5610 X	3869	-0-	-1741	-0-	1209 1	2660 2	N	-0-			123
07	5797 X	4596	-0-	-1201	-0-	1120 1	3476 2	N	-0-			123
08	5797 X	5552	-0-	-245	-0-	662 1	4890 2	N	-0-			123
09	5610 X	5311	-0-	-299	-0-	993 1	4318 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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250 N	1580	-0-	-670	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	422	-0-	-1221	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
08	1395 N	116	-0-	-1279	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	1200 N	101	-0-	-1099	-0-	101	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

04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					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

04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	56	-0-	-223	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	10	-0-	-290	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	103	-0-	-207	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

04	150 #	25	-0-	-125	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15					94
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	38	2	47	9	N	43	82	1			55
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	12					67
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					67
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4					29
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	2	15	9	N	14	26	1			17
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					21
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1262	2	189	9	N	172	153	1			137
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1412	2	183	9	N	166	166	1			137
06	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	1366	2	168	9	N	153	166	1			124
07	1736	X	1411	-0-	-325	-0-	1227	2	184	9	N	167	160	1			131
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1048	2	158	9	N	144	157	1			118
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1206					N	NO RPT					118

DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 267303 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3571 - 3584

04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

04	4350	X	3208	-0-	-1142	-0-	3200	2	8	9	N	7					196
05	3937	X	2914	-0-	-1023	-0-	2907	2	7	9	N	6					202
06	3510	X	2434	-0-	-1076	-0-	2426	2	8	9	N	7					209
07	3627	X	2435	-0-	-1192	-0-	2431	2	4	9	N	4					213
08	3565	X	2788	-0-	-777	-0-	2788	2			N	-0-					213
*09	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2866	2	11	9	N	10					223

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	859	2	79	9	N	72					180
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	760	2	106	9	N	96	182	1			94
06	900	X	712	-0-	-188	-0-	644	2	68	9	N	62					156
07	961	X	756	-0-	-205	-0-	706	2	50	9	N	45					201
08	961	X	880	-0-	-81	-0-	825	2	55	9	N	50	174	1			77
*09	930	X	643	-0-	-287	-0-	585	2	58	9	N	53					130

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2821	2	359	9	N	326	327	1			157
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2385	2	396	9	N	360	322	1			195
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2272	2	238	9	N	216	332	1			79
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2327	2	250	9	N	227	142	1			164
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2572	2	282	9	N	256	346	1			74
*09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1699	2	273	9	N	248	162	1			160

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
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	372	2	120	9	N	109					201
05	589	X	423	-0-	-166	-0-	285	2	138	9	N	125	181	1			145
06	570	X	342	-0-	-228	-0-	244	2	98	9	N	89	112	1			122
07	589	X	463	-0-	-126	-0-	341	2	122	9	N	111	168	1			65
08	496	X	487	-0-	-9	-0-	389	2	98	9	N	89					154
*09	480	X	240	-0-	-240	-0-	194	2	46	9	N	42	174	1			22

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	3123	-0-	-477	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	1699	-0-	-1680	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		4170	-0-	4170	4170	4170	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		4432	-0-	4432	8602	4432	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	51	-0-	-9	B -0-	51	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B -0-	128	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	B -0-	65	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B -0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	B -0-	170	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	100	-0-	-80 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	#	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	775	#	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	750	#	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	775	#	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	750	#	674	-0-	-76	-0-	674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	775	X	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750	X	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	690	X	637	-0-	-53	-0-	637	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

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

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

04	6510 X	5923	-0-	-587	-0-	1531	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	6262 X	5540	-0-	-722	-0-	1515	1	4025	2	N	-0-					-0-
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1385	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	6107 X	5089	-0-	-1018	-0-	1392	1	3697	2	N	-0-					-0-
08	6107 X	5038	-0-	-1069	-0-	1403	1	3635	2	N	-0-					-0-
09	5910 X	4542	-0-	-1368	-0-	1082	1	3460	2	N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. J. FOX "A" WELL #: 44 RRCID -> 248814 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 2467 - 2472

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

04	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
05	930 N	24	-0-	-906	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: 16 RRCID -> 196954 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 5564 - 5572

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. J. FOX "A" WELL #: 20 RRCID -> 256714 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5514 - 5527

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2	N	-0-			56
05	14B2 EXT	331	-0-	331	413	331	2	N	-0-			56
06	795 X	382	-0-	-413	-0-	382	2	N	-0-			56
07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			56
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2	N	-0-			56
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6400) 75612 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 2 RRCID -> 150100 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1711	2	31	9	Y	28	38	1			24
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1736	2	31	9	Y	28	41	1			11
06	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1637	2	33	9	Y	30					41
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1918	2	34	9	Y	31	33	1			39
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	Y	29	38	1			30
09	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1597	2	33	9	Y	30	33	1			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	395	-0-	-1015	-0-	149	2	246	9	Y	224	176	1			116
05	1178	X	278	-0-	-900	-0-	109	2	169	9	Y	154	229	1			41
06	660	X	380	-0-	-280	-0-	140	2	240	9	Y	218	220	1			39
07	682	X	416	-0-	-266	-0-	183	2	233	9	Y	212	210	1			41
08	465	X	399	-0-	-66	-0-	195	2	204	9	Y	185	165	1			61
09	390	X	325	-0-	-65	-0-	150	2	175	9	Y	159	182	1			38

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	402	2	550	9	Y	500	479	1			74
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	367	2	684	9	Y	622	636	1			60
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	392	2	458	9	Y	416	420	1			56
07	992	N	426	-0-	-566	-0-	274	2	152	9	Y	138	161	1			33
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	200	2	227	9	Y	206	207	1			32
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	213	2	200	9	Y	182	171	1			43

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31590	X	2083	-0-	-29507	-0-	2014	2	69	9	Y	63	107	1			17
05	32643	X	-0-	-0-	-32643	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	31590	X	1555	-0-	-30035	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
07	32643	X	-0-	-0-	-32643	-0-					Y	-0-					-0-
08	32643	X	60	-0-	-32583	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	31590	X	65	-0-	-31525	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	#	1666	-0-	-1064	-0-	772	2	894	9	Y	813	794	1			122
05	2325	#	1674	-0-	-651	-0-	715	2	959	9	Y	872	908	1			86
06	1800	#	1210	-0-	-590	-0-	569	2	641	9	Y	583	590	1			79
07	1860	#	1140	-0-	-720	-0-	463	2	677	9	Y	615	578	1			116
08	1240	N	902	-0-	-338	-0-	308	2	594	9	Y	540	569	1			87
09	1200	N	772	-0-	-428	-0-	438	2	334	9	Y	304	312	1			79

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES -C- WELL #: 1 RRCID -> 032522 COMPL. DATE 02/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658

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

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3883	3883	-0-	-0-	-0-	3882	2	1	9	N	1					32
05	3905	3905	-0-	-0-	-0-	3875	2	30	9	N	27					59
06	3674	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					59
07	3703	3703	-0-	-0-	-0-	3672	2	31	9	N	28					87
08	3495	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	N	25					112
*09	3329	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					112

REFUGIO HEARD (5600) //CONT.// 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CTR PETROLEUM, INC. 191850
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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

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

04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	61	2	Y	115	165	1			67
						127	9									
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	105					172
						116	9									
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	157	2	Y	90	163	1			99
						99	9									
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	Y	94					193
						103	9									
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	108	2	Y	100	229	1			64
						110	9									
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	52	1	83	2	Y	86	88	1			62
						95	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

04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	427	1	1192	2	Y	15					41
						17	9									
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	156	1	1101	2	Y	1					42
						1	9									
06	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	54	1	981	2	Y	9					51
						10	9									
07	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	57	1	1073	2	Y	5					56
						6	9									
08	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	78	1	1041	2	Y	5					61
						6	9									
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	437	1	910	2	Y	5					66
						6	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

04	3720 X	3504	-0-	-216	-0-	1483	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	1968	-0-	-1628	-0-	79	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	3240	-0-	-240	-0-	1061	1	2179	2	Y	-0-					-0-
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	1521	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3614	-0-	-13	-0-	1320	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	3510 X	3264	-0-	-246	-0-	1260	1	2004	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1200 #	522	-0-	-678	-0-	85	1	376	2	Y	55	52	2			15
						61	9									
05	1240 #	1177	-0-	-63	-0-	115	1	932	2	Y	118	103	2			30
						130	9									
06	1170 #	986	-0-	-184	-0-	128	1	768	2	Y	82	106	2			6
						90	9									
07	1147 #	1037	-0-	-110	-0-	114	1	822	2	Y	92	90	2			8
						101	9									
08	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	123	1	780	2	Y	97	94	2			11
						107	9									
09	1140 #	745	-0-	-395	-0-	100	1	565	2	Y	73	71	2			13
						80	9									

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

04	1680 #	1657	-0-	-23	-0-	295	1	1303	2	N	54	76	2			85
						59	9									
05	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	162	1	1308	2	N	7					92
						8	9									
06	1470 #	1236	-0-	-234	-0-	175	1	1057	2	N	4					96
						4	9									
07	1705 #	1555	-0-	-150	-0-	189	1	1366	2	N	-0-					96
08	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	245	1	1556	2	N	3					99
						3	9									
*09	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	249	1	1414	2	N	4					103
						4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	22				128
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	40				168
06	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	136	148	1		156
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	186	166	1		176
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	209	302	1		83
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	227	166	1		144

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

04	450 X	197	-0-	-253 B	-0-	69	2	128	9	Y	116	121	1	18
05	310 X	224	-0-	-86 B	-0-	96	2	128	9	Y	116	122	1	12
06	300 X	279	-0-	-21 B	-0-	58	2	221	9	Y	201	188	1	25
07	310 X	207	-0-	-103 B	-0-	72	2	135	9	Y	123	123	1	25
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	113	2	116	9	Y	105	113	1	17
09	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	61	2	86	9	Y	78	76	1	19

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) //CONT.// 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. //CONT.// 178381
PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3421	3421	-0-	-0-	-0-	150	1	3264	2	N	6					74
						7	9									
05	3795	3795	-0-	-0-	-0-	156	1	3632	2	N	6					80
						7	9									
06	3631	3631	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	2	N	4					84
						4	9									
07	4052	4052	-0-	-0-	-0-	174	1	3876	2	N	2					86
						2	9									
08	3469	3469	-0-	-0-	-0-	150	1	3311	2	N	7					93
						8	9									
*09	4249	4249	-0-	-0-	-0-	180	1	4067	2	N	2					95
						2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217710 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13434 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-129735					Y	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013															

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

04	10681 X	10681	-0-	-0- B	-0-	90	1	10578	2	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
05	10688 X	10688	-0-	-0- B	-0-	268	1	10399	2	Y	19	19	8			-0-
						21	9									
06	9060 X	6985	-0-	-2075 B	-0-	211	1	6761	2	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
07	9362 X	6034	-0-	-3328 B	-0-	191	1	5830	2	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
08	11129 X	8027	-0-	-3102 B	-0-	276	1	7742	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
09	10680 X	9964	-0-	-716 B	-0-	220	1	9741	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

04	4350 X	730	-0-	-3620 B	-1469581	114	1	612	2	Y	4					211
						4	9									
05	4495 X	827	-0-	-3668 B	-1469581	133	1	694	2	Y	-0-					211
06	5460 X	905	-0-	-4555 B	-1469581	80	1	813	2	Y	11					222
						12	9									
07	5642 X	4257	-0-	-1385 B	-1469581	270	1	3935	2	Y	47	175	1			94
						52	9									
08	1829 X	681	-0-	-1148 B	-1469581	131	1	550	2	Y	-0-					94
09	900 X	254	-0-	-646 B	-1469581	27	1	227	2	Y	-0-					94

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	12481	-0-	-599 B	-0-	105	1	12336	2	Y	36	3	8			140
							40	9									
05	13516	X	12042	-0-	-1474 B	-0-	301	1	11693	2	Y	44	5	8			179
							48	9									
06	13650	X	11353	-0-	-2297 B	-0-	342	1	10948	2	Y	57	54	1	5	8	177
							63	9									
07	14105	X	12032	-0-	-2073 B	-0-	380	1	11569	2	Y	75	3	8			249
							83	9									
08	13206	X	11827	-0-	-1379 B	-0-	403	1	11326	2	Y	89	140	1	1	8	197
							98	9									
09	12480	X	11753	-0-	-727 B	-0-	254	1	11232	2	Y	243	143	1	1	8	296
							267	9									

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

04	16680	X	13647	-0-	-3033 B	-0-	1703	1	11934	2	N	9					126
							10	9									
05	15004	X	12419	-0-	-2585 B	-0-	1657	1	10762	2	N	-0-					126
06	14220	X	13587	-0-	-633 B	-0-	1790	1	11791	2	N	5					131
							6	9									
07	14694	X	13865	-0-	-829 B	-0-	2025	1	11832	2	N	7					138
							8	9									
08	14105	X	13858	-0-	-247 B	-0-	1816	1	12031	2	N	10					148
							11	9									
09	13650	X	12552	-0-	-1098 B	-0-	1758	1	10791	2	N	3					151
							3	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

04	1140	N	948	-0-	-192 B	-0-	117	1	820	2	N	10					30
							11	9									
05	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	114	1	743	2	N	21					51
							23	9									
06	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	113	1	747	2	N	7					58
							8	9									
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	68	1	400	2	N	-0-					58
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	131	1	868	2	N	4					62
							4	9									
09	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	122	1	747	2	N	-0-					62

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

04	11490	X	10857	-0-	-633 B	-0-	1356	1	9501	2	N	-0-					83
05	9842	X	9842	-0-	-0- B	-0-	1313	1	8529	2	N	-0-					83
06	11100	X	9713	-0-	-1387 B	-0-	1280	1	8433	2	N	-0-					83
07	11470	X	7588	-0-	-3882 B	-0-	1172	1	6416	2	N	-0-					83
08	11470	X	11126	-0-	-344 B	-0-	1459	1	9667	2	N	-0-					83
09	10860	X	9326	-0-	-1534 B	-0-	1356	1	7970	2	N	-0-					83

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	9481	-0-	-2789 B	-0-	1183	1	8289	2	Y	8					64
							9	9									
05	12307	X	11421	-0-	-886 B	-0-	1523	1	9892	2	Y	5					69
							6	9									
06	11910	X	10511	-0-	-1399 B	-0-	1378	1	9081	2	Y	47					116
							52	9									
07	11997	X	9983	-0-	-2014 B	-0-	1459	1	8522	2	Y	2					118
							2	9									
08	11408	X	10507	-0-	-901 B	-0-	1378	1	9129	2	Y	-0-					118
09	11040	X	7908	-0-	-3132 B	-0-	1108	1	6800	2	Y	-0-					118

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
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	11	1	1245	2	Y	10	10	8			3
							11	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	30	1	1170	2	Y	17	17	8			3
							19	9									
06	1290	N	848	-0-	-442 B	-0-	25	1	804	2	Y	17	1	1	17	8	2
							19	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	35	1	1068	2	Y	20	20	8			2
							22	9									
08	1209	N	1037	-0-	-172 B	-0-	35	1	994	2	Y	7	1	1	7	8	1
							8	9									
*09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	20	1	889	2	Y	1	1	8			1
							1	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6090	X	4294	-0-	-1796 B	-0-	536	1	3758	2	Y	-0-					22
05	6293	X	4058	-0-	-2235 B	-0-	541	1	3517	2	Y	-0-					22
06	4920	X	4175	-0-	-745 B	-0-	550	1	3625	2	Y	-0-					22
07	5022	X	3964	-0-	-1058 B	-0-	579	1	3385	2	Y	-0-					22
08	4774	X	4233	-0-	-541 B	-0-	555	1	3678	2	Y	-0-					22
09	4290	X	3910	-0-	-380 B	-0-	548	1	3362	2	Y	-0-					22

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	2665	2	13	9	N	12					241
05	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4307	2	44	9	N	40	191	1			90
06	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	3529	2	13	9	N	12					102
07	2574	X	2574	-0-	-0- B	-0-	2560	2	14	9	N	13					115
08	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3363	2	13	9	N	12					127
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					127

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3003 R	3003	-0-	-0-	-0-	76	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3410 #	2838	-0-	-572	-0-	61	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	3300 #	2948	-0-	-352	-0-	70	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	3468 R	3468	-0-	-0-	-0-	20	1	3448	2	N	-0-					-0-
08	3100 #	2900	-0-	-200	-0-	20	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	3000 #	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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

04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1732	2	N	-0-					150
05	2790	1619	-0-	-1171	-0-	30	1	1585	2	N	4					154
						4	9									
06	2700	1497	-0-	-1203	-0-	30	1	1461	2	N	5					159
						6	9									
07	2790	1617	-0-	-1173	-0-	30	1	1583	2	N	4					163
						4	9									
08	2325 #	1772	-0-	-553	-0-	30	1	1741	2	N	1					164
						1	9									
09	1770 #	1404	-0-	-366	-0-	30	1	1374	2	N	-0-					164

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
04	2490 #	1389	-0-	-1101	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	2232 #	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	1767 #	1528	-0-	-239	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1674 #	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	2100 #	1332	-0-	-768	-0-	1332	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	0			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERDALE (1900) 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERDALE (1900) //CONT.// 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-		95
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-		95
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-		95
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-		95
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-		95
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	63	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	65	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	102	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	769	-0-	-409	-0-	53	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	597	-0-	-513	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	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 #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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

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

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	355	1		155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	173	1		228
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	355	1		110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240	171	1		179
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2395					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) //CONT.// 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL //CONT.// 251968
ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	957					N	-0-					347
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	957					N	-0-					347
06	T. A.	1612	-0-	1612	2569	12	1	1600	2	N	-0-					347
07	T. A.	4407	-0-	4407	6976	18	1	4389	2	N	-0-					347
08	9276	2300	-0-	-6976	-0-	138	1	2162	2	N	-0-					347
*09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	2	N	-0-					347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: RRCID -> 230255 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8193 - 8197

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2010

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37

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

04	13680	X	9318	-0-	-4362	B	-0-	34	1	9034	2	N	227					395
								250	9									
05	18671	X	18671	-0-	-0-	B	-0-	56	1	18436	2	N	163	360	1			198
								179	9									
06	14310	X	11057	-0-	-3253	B	-0-	34	1	10830	2	N	175	182	1			191
								193	9									
07	14787	X	12577	-0-	-2210	B	-0-	48	1	12323	2	N	187					378
								206	9									
08	14496	X	14496	-0-	-0-	B	-0-	49	1	14267	2	N	164	177	1			365
								180	9									
*09	13830	X	13830	-0-	-0-	B	-0-	50	1	13569	2	N	192	359	1			198
								211	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
04	12750	X	13236	-0-	486 B	-107746	49	1	12977	2	N	191	177	1			63
							210	9									
05	13175	X	11534	-0-	-1641 B	-107746	34	1	11266	2	N	213	176	1			100
							234	9									
06	12750	X	11037	-0-	-1713 B	-107746	34	1	10831	2	N	156	177	1			79
							172	9									
07	13175	X	10041	-0-	-3134 B	-107746	39	1	9859	2	N	130					209
							143	9									
08	13175	X	12033	-0-	-1142 B	-107746	40	1	11800	2	N	175	175	1			209
							193	9									
09	12750	X	11038	-0-	-1712 B	-107746	39	1	10781	2	N	198	351	1			56
							218	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7001	X	7001	-0-	-0- B	-0-	25	1	6750	2	N	205	184	1			277
							226	9									
05	6975	X	6687	-0-	-288 B	-0-	20	1	6432	2	N	214	180	1			311
							235	9									
06	6750	X	6690	-0-	-60 B	-0-	20	1	6466	2	N	185	355	1			141
							204	9									
07	6975	X	6217	-0-	-758 B	-0-	24	1	6022	2	N	155					296
							171	9									
08	6975	X	6646	-0-	-329 B	-0-	22	1	6460	2	N	149	180	1			265
							164	9									
09	6750	X	6354	-0-	-396 B	-0-	22	1	6121	2	N	192	180	1			277
							211	9									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1837	-0-	-323 B	-110351	7	1	1798	2	N	29					91
							32	9									
05	2232	X	1601	-0-	-631 B	-110351	5	1	1584	2	N	11					102
							12	9									
06	2160	X	1142	-0-	-1018 B	-110351	4	1	1126	2	N	11					113
							12	9									
07	2077	X	1141	-0-	-936 B	-110351	4	1	1108	2	N	26					139
							29	9									
08	2077	X	1178	-0-	-899 B	-110351	4	1	1154	2	N	18					157
							20	9									
09	1830	X	1074	-0-	-756 B	-110351	4	1	1049	2	N	19					176
							21	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

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
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	222 2	42 9	N	38			99
05	434 N	230	-0-	-204	-0-	230 2		N	-0-			99
06	210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		N	-0-			99
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			99
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			99
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			99

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549			N	-0-			-0-

SUNBURST, INC. 829461
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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
04	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	3481	2	36	9	Y	33					93
05	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	3554	2	28	9	Y	25					118
06	3840 #	3397	-0-	-443	-0-	3358	2	39	9	Y	35					153
07	3968 #	3232	-0-	-736	-0-	3196	2	36	9	Y	33					186
08	INC G-10	3358	-0-	3358	3358	3288	2	70	9	Y	64	174	1			76
09	INC G-10	2169	-0-	2169	5527	2149	2	20	9	Y	18					94

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	359	1			122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	191	1			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	331	1			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	155	1			276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	364	1			187
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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

04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
07	403 N	191	-0-	-212	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 262206 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

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

04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	219	1	1178	2	N	-0-					95
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	231	1	1203	2	N	1					96
						1	9									
06	1230 N	714	-0-	-516	-0-	64	1	648	2	N	2					98
						2	9									
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N	3					101
						3	9									
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	290	1	1216	2	N	4					105
						4	9									
09	720 N	189	-0-	-531	-0-	20	1	166	2	N	3					108
						3	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

04	1230 N	455	-0-	-775	-0-	15	1	434	2	N	5					147
						6	9									
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	41	1	1667	2	N	42					189
						46	9									
06	2250 N	1862	-0-	-388	-0-	17	1	1809	2	N	33					222
						36	9									
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	60	1	2656	2	N	31	174	1			79
						34	9									
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	56	1	1744	2	N	23					102
						25	9									
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1910	2	N	15					117
						17	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

04	1110 X	171	-0-	-939	-0-	1	1	167	2	Y	3					46
						3	9									
05	1147 X	216	-0-	-931	-0-	5	1	209	2	Y	2					48
						2	9									
06	870 X	209	-0-	-661	-0-	6	1	196	2	Y	6	14	1			40
						7	9									
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	23	1	694	2	Y	23	3	8			60
						25	9									
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	14	32	1			42
						15	9									
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	79	34	1	1	8	86
						87	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
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	451	1	4245	3	N	55	4	8			78
							61	9									
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	466	1	5017	3	N	132	141	1	11	8	58
							145	9									
06	5280	X	4438	-0-	-842	-0-	451	1	3903	3	N	76	2	8			132
							84	9									
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	466	1	4808	3	N	23					155
							25	9									
08	5642	X	5453	-0-	-189	-0-	466	1	4878	3	N	99	179	1	13	8	62
							109	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					62

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

04	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	3696	3	293	9	N	266	187	1			324
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4037	3	362	9	N	329	376	1			277
06	3270	X	1859	-0-	-1411	-0-	1848	3	11	9	N	10					287
07	4123	X	2870	-0-	-1253	-0-	2851	3	19	9	N	17					304
08	4402	X	2800	-0-	-1602	-0-	2671	3	129	9	N	117	186	1			235
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					235

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11945	3	23	9	N	21					174
05	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14945	3	22	9	N	20					194
06	9330	X	5538	-0-	-3792	-0-	5526	3	12	9	N	11					205
07	12369	X	8705	-0-	-3664	-0-	8668	3	37	9	N	34					239
08	14973	X	8608	-0-	-6365	-0-	8569	3	39	9	N	35					274
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

04	36968	X	36968	-0-	-0-	-0-	36739	3	229	9	N	208	184	1			234
05	42656	X	35890	-0-	-6766	-0-	35576	3	314	9	N	285	377	1			142
06	37950	X	33668	-0-	-4282	-0-	33412	3	256	9	N	233					375
07	38285	X	35306	-0-	-2979	-0-	35041	3	265	9	N	241	377	1			239
08	38285	X	32997	-0-	-5288	-0-	32795	3	202	9	N	184	189	1			234
09	36960	X	NO RPT	-0-	-36960	-0-					N	NO RPT					234

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 224964 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10654 - 10735

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14458	3	177	9	N	161					353
05	15593	X	13437	-0-	-2156	-0-	13294	3	143	9	N	130	349	1			134
06	15090	X	1314	-0-	-13776	-0-	1313	3	1	9	N	1					135
07	15128	X	9516	-0-	-5612	-0-	9429	3	87	9	N	79					214
08	15128	X	12029	-0-	-3099	-0-	11842	3	187	9	N	170	170	1			214
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					214

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10682 R	10682	-0-	-0-	-0-	10579	3	103	9	N	94					277
05	11780 #	9751	-0-	-2029	-0-	9542	3	209	9	N	190	190	1			277
06	11400 #	33	-0-	-11367	-0-	33	3			N	-0-					277
07	11780 #	1692	-0-	-10088	-0-	1692	3			N	-0-					277
08	INC G-10	1221	-0-	1221	1221	1221	3			N	-0-					277
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1221					N	NO RPT					277

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

04	2460	1024	-0-	-1436	-0-	1022	3	2	9	N	2	190	1			-0-
05	2542	890	-0-	-1652	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	2250 #	1258	-0-	-992	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	2325 #	94	-0-	-2231	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	899 N	3	-0-	-896	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JOHN THE BAPTIZER (WX) 79659 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E.M. HERMES (S)#1 WELL #: 1R RRCID -> 173629 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10082 - 10116

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 266058 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1352 - 1356

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

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

04	1620 N	626	-0-	-994	-0-	626	1		N	-0-			-0-
05	1457 N	564	-0-	-893	-0-	564	1		N	-0-			-0-
06	690 N	373	-0-	-317	-0-	373	1		N	-0-			-0-
07	651 N	388	-0-	-263	-0-	388	1		N	-0-			-0-
08	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	1		N	-0-			-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	1		N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	990 #	848	-0-	-142	-0-	848	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	737	-0-	-286	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 269130 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 1432 - 1434

04	0 W	905	-0-	905 B	9614	905	2		N	-0-			-0-
05	0 W	2055	-0-	2055 B	11669	2055	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1445	-0-	1445 B	13114	1445	2		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	13114				N	-0-			-0-
08	1875	-0-	-0-	-1875 B	11239				N	-0-			-0-
*09	7500	-0-	-0-	-7500 B	3739				N	-0-			-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

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

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

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1110 #	58	-0-	-1052	-0-	58	1		N	-0-			-0-
05	1147 #	143	-0-	-1004	-0-	143	1		N	-0-			-0-
06	1110 #	311	-0-	-799	-0-	311	1		N	-0-			-0-
07	1147 #	319	-0-	-828	-0-	319	1		N	-0-			-0-
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	1		N	-0-			-0-
*09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	1		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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	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

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

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

04	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
05	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
06	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		N	-0-			-0-
07	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2		N	-0-			-0-
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
*09	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2		N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

04	11250 X	9222	-0-	-2028	-0-	9222	2		N	-0-			-0-
05	11625 X	10433	-0-	-1192	-0-	10433	2		N	-0-			-0-
06	11250 X	9718	-0-	-1532	-0-	9718	2		N	-0-			-0-
07	10943 X	9923	-0-	-1020	-0-	9923	2		N	-0-			-0-
08	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2		N	-0-			-0-
*09	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 214623 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2314 - 2317

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MUSSELMAN WELL #: B 1 RRCID -> 229484 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2313 - 2316

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	300	1	6736	3	N	-0-			-0-
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	300	1	8157	3	N	-0-			-0-
06	6900	X	5489	-0-	-1411	-0-	300	1	5189	3	N	-0-			-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	359	1	6985	3	N	-0-			-0-
08	7130	X	5887	-0-	-1243	-0-	350	1	5537	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	5490	-0-	-1410	-0-	350	1	5140	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

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

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

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

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14385					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		661	-0-	661	15046	60	1	601	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		1624	-0-	1624	16670	174	1	1450	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY		1680	-0-	1680	18350	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15250	186	1			N	-0-			1736
*09	3000	N	1408	-0-	-1592	13658	150	1	1258	99	N	-0-			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

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

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

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

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

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

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

04	3390	3207	-0-	-183	-0-	122	1	3043	2	Y	38	61	1				28
						42	9										
05	4735	4735	-0-	-0-	-0-	178	1	4462	2	Y	86	43	1				71
						95	9										
06	4475	4475	-0-	-0-	-0-	167	1	4165	2	Y	130	166	1				35
						143	9										
07	4475	3643	-0-	-832	-0-	139	1	3483	2	Y	19						54
						21	9										
08	4743 #	2834	-0-	-1909	-0-	108	1	2712	2	Y	13						67
						14	9										
09	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT						67

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

04	1110 #	223	-0-	-887	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					67
05	930 #	266	-0-	-664	-0-	10	1	252	2	Y	4	4	1			67
						4	9									
06	840 #	50	-0-	-790	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	1			67
						1	9									
07	868 #	89	-0-	-779	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					67
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					67
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					67

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

04	3390 #	2602	-0-	-788	-0-	99	1	2469	2	Y	31	44	1			23
						34	9									
05	3572 R	3572	-0-	-0-	-0-	135	1	3365	2	Y	65	33	1			55
						72	9									
06	3240 #	3140	-0-	-100	-0-	117	1	2922	2	Y	92	122	1			25
						101	9									
07	3348 #	3127	-0-	-221	-0-	120	1	2989	2	Y	16					41
						18	9									
08	3534	2565	-0-	-969	-0-	98	1	2454	2	Y	12					53
						13	9									
09	3420	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					53

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

04	1920 #	998	-0-	-922	-0-	38	1	947	2	Y	12	14	1			9
						13	9									
05	2480 #	974	-0-	-1506	-0-	37	1	917	2	Y	18	9	1			18
						20	9									
06	2400 #	682	-0-	-1718	-0-	25	1	636	2	Y	19	32	1			5
						21	9									
07	2480 #	1345	-0-	-1135	-0-	51	1	1286	2	Y	7					12
						8	9									
08	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	Y	6					18
						7	9									
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					18

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	5400 #	3724	-0-	-1676	-0-	3200	3	524	9	N	476	519	1			537
05	5518 #	5265	-0-	-253	-0-	4581	3	684	9	N	622	870	1			289
06	5160 #	4490	-0-	-670	-0-	3683	3	209	4	N	544	354	1			479
						598	9									
07	4185 #	3811	-0-	-374	-0-	3104	3	221	4	N	442	706	1			215
						486	9									
*08	5802 R	5802	-0-	-0-	-0-	485	1	4465	3	N	650	690	1			175
						137	4	715	9							
*09	5462 R	5462	-0-	-0-	-0-	582	1	4156	3	N	571	348	1			398
						96	4	628	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	1					82
							1	9									
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	72	1	23	2	N	2					84
							2	9									
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	N	-0-					84
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	103	1	28	2	N	10					94
							11	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	41	1	11	2	N	1					95
							1	9									

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	116	1	19	2	N	-0-					135
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	130	1	41	2	N	-0-					135
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	113	1	40	2	N	-0-					135
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	301	1	108	2	N	-0-					135
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	131	1	35	2	N	-0-					135
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	169	1	47	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	1	35	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	108	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	169	1	45	2	N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	61	1	17	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	83	1	14	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	59	1	19	2	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	77	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	49	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	134	1	36	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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

04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	289	1	4056	2	N	-0-					64
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	289	1	3813	2	N	-0-					64
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	286	1	3259	2	N	-0-					64
07	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	271	1	3052	2	N	-0-					64
08	4340	X	3319	-0-	-1021	-0-	265	1	3054	2	N	-0-					64
09	4200	X	2621	-0-	-1579	-0-	275	1	2346	2	N	-0-					64

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

04	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	162	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	162	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1896	-0-	-594	-0-	153	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	157	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	161	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1515	-0-	-915	-0-	159	1	1356	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	1080 #	462	-0-	-618	-0-	175	1	287	2	N	-0-			-0-
05	930 #	840	-0-	-90	-0-	175	1	665	2	N	-0-			-0-
06	900 #	808	-0-	-92	-0-	212	1	596	2	N	-0-			-0-
07	930 #	704	-0-	-226	-0-	179	1	525	2	N	-0-			-0-
08	930 #	840	-0-	-90	-0-	181	1	659	2	N	-0-			-0-
09	810 #	734	-0-	-76	-0-	206	1	528	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	131	170	1			143
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	150	165	1			128
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	122	158	1			92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			70
08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	872	1	30	2	N	130	164	1			36
							143	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					180

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

04	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	X	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	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

04	2340	X	1888	-0-	-452	-0-	450	1	1341	2	N	88					235
							97	9									
05	2294	X	1049	-0-	-1245	-0-	450	1	586	2	N	12					247
							13	9									
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	600	1	1437	2	N	104					351
							114	9									
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	456	1	1606	2	N	82	177	1			256
							90	9									
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	462	1	1584	2	N	79	172	1			163
							87	9									
09	2160	X	1735	-0-	-425	-0-	467	1	1172	2	N	87					250
							96	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	290	1	363	2	N	-0-					77
05	713	X	634	-0-	-79	-0-	290	1	344	2	N	-0-					77
06	690	X	596	-0-	-94	-0-	277	1	319	2	N	-0-					77
07	713	X	671	-0-	-42	-0-	293	1	378	2	N	-0-					77
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	305	1	408	2	N	-0-					77
09	660	X	553	-0-	-107	-0-	286	1	267	2	N	-0-					77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 95 RRCID -> 205797 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	745	1	5083	2	N	-0-			-0-
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	745	1	5298	2	N	-0-			-0-
06	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	698	1	4563	2	N	-0-			-0-
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	738	1	4612	2	N	-0-			-0-
08	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	732	1	4467	2	N	-0-			-0-
*09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	665	1	2566	2	N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 X	286	-0-	-584	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
05	899 X	498	-0-	-401	-0-	108	1	390	2	N	-0-			-0-
06	870 X	459	-0-	-411	-0-	120	1	339	2	N	-0-			-0-
07	899 X	622	-0-	-277	-0-	158	1	464	2	N	-0-			-0-
08	837 X	520	-0-	-317	-0-	112	1	408	2	N	-0-			-0-
*09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	181	1	466	2	N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

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

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	4530 X	3488	-0-	-1042	-0-	232	1	3256	2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3518	-0-	-915	-0-	232	1	3286	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	1807	-0-	-2423	-0-	146	1	1661	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	1520	-0-	-2231	-0-	124	1	1396	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	1890	-0-	-1706	-0-	151	1	1739	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	1045	-0-	-2435	-0-	110	1	935	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

04	900 N	757	-0-	-143	-0-	190	1	567	2	N	-0-			-0-
05	868 N	845	-0-	-23	-0-	190	1	655	2	N	-0-			-0-
06	780 N	88	-0-	-692	-0-	26	1	62	2	N	-0-			-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	337	1	1187	2	N	-0-			-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	303	1	1038	2	N	-0-			-0-
*09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	277	1	695	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	3168 X	1416	-0-	-1752	-0-	347	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	952 X	952	-0-	-0-	-0-	281	1	671	2	N	-0-			-0-
06	960 N	668	-0-	-292	-0-	212	1	456	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	831	-0-	-254	-0-	263	1	568	2	N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	297	1	662	2	N	-0-			-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	238	1	323	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4260) 81083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268

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

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	19387	19387	-0-	-0-	-0-	19377	2	10	9	N	9	165	1			269
05	2108	19783	-0-	17675	17675	19771	2	12	9	N	11					280
06	33895	16220	-0-	-17675	-0-	16206	2	14	9	N	13					293
07	2108	18403	-0-	16295	16295	18395	2	8	9	N	7					300
*08	35173	18878	-0-	-16295	-0-	18868	2	10	9	N	9	176	1			133
09	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					133

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	4590 X	4169	-0-	-421 B	-0-	101	1	4068	3	Y	-0-			33
05	4743 X	4174	-0-	-569 B	-0-	95	1	4079	3	Y	-0-			33
06	4590 X	3162	-0-	-1428 B	-0-	70	1	3092	3	Y	-0-			33
07	4743 X	3814	-0-	-929 B	-0-	83	1	3731	3	Y	-0-			33
08	4743 X	2748	-0-	-1995 B	-0-	64	1	2684	3	Y	-0-			33
09	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	86	1	3644	3	Y	-0-			33

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

04	7800 X	5932	-0-	-1868 B	-0-	143	1	5789	3	Y	-0-			-0-
05	8587 X	4792	-0-	-3795 B	-0-	110	1	4682	3	Y	-0-			-0-
06	8310 X	2856	-0-	-5454 B	-0-	63	1	2793	3	Y	-0-			-0-
07	8587 X	3529	-0-	-5058 B	-0-	77	1	3452	3	Y	-0-			-0-
08	6727 X	5276	-0-	-1451 B	-0-	123	1	5153	3	Y	-0-			-0-
09	5940 X	5820	-0-	-120 B	-0-	135	1	5685	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

04	13320 X	7915	-0-	-5405 B	-0-	191	1	7724	3	N	-0-			-0-
05	13702 X	10466	-0-	-3236 B	-0-	239	1	10227	3	N	-0-			-0-
06	10710 X	8487	-0-	-2223 B	-0-	187	1	8300	3	N	-0-			-0-
07	10788 X	9157	-0-	-1631 B	-0-	200	1	8957	3	N	-0-			-0-
08	INC G-10	7820	-0-	7820 B	7820	182	1	7638	3	N	-0-			-0-
09	INC G-10	6081	-0-	6081 B	13901	141	1	5940	3	N	-0-			-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1330	-0-	1330 B	1330	30	1	1300	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	22711	-0-	22711 B	24041	500	1	22211	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39280	-0-	39280 B	63321	857	1	38423	3	Y	-0-			-0-
08	107454 X	44133	-0-	-63321 B	-0-	1030	1	43103	3	Y	-0-			-0-
*09	45156 X	45156	-0-	-0- B	-0-	1044	1	44112	3	Y	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

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

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

04	24390 X	4	-0-	-24386 B	-0-	4	3			N	-0-					32
05	23901 X	9743	-0-	-14158 B	-0-	223	1	9520	3	N	-0-					32
06	31378 X	31378	-0-	-0- B	-0-	691	1	30687	3	N	-0-					32
07	23540 X	23540	-0-	-0- B	-0-	513	1	22995	3	N	29	9	8			52
						32	9									
08	20987 X	20987	-0-	-0- B	-0-	490	1	20495	3	N	2					54
						2	9									
09	31380 X	17679	-0-	-13701 B	-0-	408	1	17251	3	N	18					72
						20	9									

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

04	7500 X	3684	-0-	-3816 B	-44566	89	1	3595	3	Y	-0-					81
05	5487 X	3267	-0-	-2220 B	-44566	74	1	3165	3	Y	25					106
						28	9									
06	4440 X	3943	-0-	-497 B	-44566	81	1	3621	3	Y	219	37	8			288
						241	9									
07	4185 X	2663	-0-	-1522 B	-44566	58	1	2605	3	Y	-0-					288
08	4185 X	3076	-0-	-1109 B	-44566	72	1	3004	3	Y	-0-					288
09	3930 X	4132	-0-	202 B	-44364	95	1	4023	3	Y	13	176	1			125
						14	9									

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

04	4950 X	4667	-0-	-283 B	-0-	112	1	4525	3	N	27	4	8			65
						30	9									
05	5022 X	4494	-0-	-528 B	-0-	103	1	4381	3	N	9					74
						10	9									
06	4607 X	4607	-0-	-0- B	-0-	101	1	4466	3	N	36	4	8			106
						40	9									
07	4836 X	4304	-0-	-532 B	-0-	94	1	4201	3	N	8					114
						9	9									
08	4836 X	4344	-0-	-492 B	-0-	101	1	4243	3	N	-0-					114
09	4680 X	3694	-0-	-986 B	-0-	85	1	3590	3	N	17					131
						19	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880 X	10393	-0-	-1487 B	-0-	251	1	10142	3	Y	-0-					57
05	12276 X	12180	-0-	-96 B	-0-	279	1	11901	3	Y	-0-					57
06	11730 X	8851	-0-	-2879 B	-0-	195	1	8656	3	Y	-0-					57
07	12121 X	10940	-0-	-1181 B	-0-	239	1	10701	3	Y	-0-					57
08	12183 X	12035	-0-	-148 B	-0-	281	1	11754	3	Y	-0-					57
09	11790 X	10249	-0-	-1541 B	-0-	237	1	10012	3	Y	-0-					57

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

04	11340 X	10398	-0-	-942 B	-0-	251	1	10147	3	Y	-0-					1
05	11346 X	10632	-0-	-714 B	-0-	243	1	10389	3	Y	-0-					1
06	11310 X	9918	-0-	-1392 B	-0-	218	1	9700	3	Y	-0-					1
07	11687 X	9357	-0-	-2330 B	-0-	204	1	9153	3	Y	-0-					1
08	11687 X	7286	-0-	-4401 B	-0-	170	1	7116	3	Y	-0-					1
09	10410 X	7961	-0-	-2449 B	-0-	184	1	7777	3	Y	-0-	1	1			-0-

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

04	11032 X	11032	-0-	-0- B	-0-	265	1	10694	3	N	66	3	1			204
						73	9									
05	15591 X	15591	-0-	-0- B	-0-	355	1	15166	3	N	64	182	1			86
						70	9									
06	21780 X	19141	-0-	-2639 B	-0-	419	1	18625	3	N	88					174
						97	9									
07	22506 X	14202	-0-	-8304 B	-0-	308	1	13828	3	N	60	180	1			54
						66	9									
08	26040 X	7708	-0-	-18332 B	-0-	179	1	7490	3	N	35					89
						39	9									
09	19140 X	14381	-0-	-4759 B	-0-	332	1	14008	3	N	37					126
						41	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

04	50550 X	45659	-0-	-4891 B	-0-	1101	1	44514	3	N	40	10	1			157
						44	9									
05	49693 X	46474	-0-	-3219 B	-0-	1063	1	45411	3	N	-0-					157
06	49530 X	43111	-0-	-6419 B	-0-	949	1	42162	3	N	-0-					157
07	51181 X	42089	-0-	-9092 B	-0-	918	1	41171	3	N	-0-					157
08	50530 X	39001	-0-	-11529 B	-0-	910	1	38091	3	N	-0-					157
09	45660 X	37427	-0-	-8233 B	-0-	865	1	36562	3	N	-0-					157

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	488	1	7303	3	N	38			121
						42	9							
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	475	1	6820	3	N	35			156
						39	9							
06	6000 X	5252	-0-	-748	-0-	321	1	4896	3	N	32			188
						35	9							
07	6324 X	5750	-0-	-574	-0-	371	1	5369	3	N	9			197
						10	9							
08	8091 X	6361	-0-	-1730	-0-	6327	3	34	9	N	31			228
09	7830 X	6048	-0-	-1782	-0-	6022	3	26	9	N	24	190	1	62

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	23070 X	13963	-0-	-9107	-0-	118	1	13845	2	N	-0-					-0-
05	22103 X	15622	-0-	-6481	-0-	196	1	14964	2	N	-0-					-0-
						462	4									
06	19980 X	17133	-0-	-2847	-0-	16866	2	267	4	N	-0-					-0-
07	19096 X	16919	-0-	-2177	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
08	16120 X	14396	-0-	-1724	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
09	17130 X	12692	-0-	-4438	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

04	367680 X	345600	-0-	-22080	-0-	341	1	345259	2	N	-0-					-0-
05	351137 X	337372	-0-	-13765	-0-	651	1	336721	2	N	-0-					-0-
06	321420 X	312963	-0-	-8457	-0-	217	1	312746	2	N	-0-					-0-
07	357120 X	321190	-0-	-35930	-0-	321190	2			N	-0-					-0-
08	357120 X	312828	-0-	-44292	-0-	312828	2			N	-0-					-0-
09	345600 X	308370	-0-	-37230	-0-	308370	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14337 R	14337	-0-	-0-	-0-	14337	3			Y	-0-					-0-
05	15438 #	14233	-0-	-1205	-0-	14233	3			Y	-0-					-0-
06	14940 #	13317	-0-	-1623	-0-	13317	3			Y	-0-					-0-
07	15438 #	14043	-0-	-1395	-0-	14043	3			Y	-0-					-0-
08	15376 #	13240	-0-	-2136	-0-	13240	3			Y	-0-					-0-
09	14340 #	12038	-0-	-2302	-0-	12038	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
04	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	163	1	879	2	N	1057	1111	1			321
						1163	9									
05	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	2	N	1177	1110	1			388
						1295	9									
06	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	187	1	1486	2	N	933	952	1			369
						1026	9									
07	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	157	1	1155	2	N	1082	961	1			490
						1190	9									
08	2728 #	2705	-0-	-23	-0-	159	1	1363	2	N	1075	1291	1			274
						1183	9									
09	2700 #	2681	-0-	-19	-0-	177	1	1416	2	N	989	955	1			308
						1088	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

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

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

04	870 X	840	-0-	-30	-0-	840	1	N	-0-	-0-
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-	-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-	-0-
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-	-0-
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-	-0-
*09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

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

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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7260 X	1839	-0-	-5421	-0-	1776	2	63	9	Y	57					226
05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	Y	35	184	1			77
06	3150 X	1750	-0-	-1400	-0-	1530	2	220	9	Y	200	178	1			99
07	3255 X	1659	-0-	-1596	-0-	1618	2	41	9	Y	37	70	1			66
08	3410 X	1705	-0-	-1705	-0-	1641	2	64	9	Y	58					124
*09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2436	2	56	9	Y	51					175

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

04	3780 #	2256	-0-	-1524	-0-	380	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	3906 #	3207	-0-	-699	-0-	608	1	2599	2	N	-0-					-0-
06	4620 #	300	-0-	-4320	-0-	156	1	144	2	N	-0-					-0-
07	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
*09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					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
04	7830 X	5798	-0-	-2032	-0-	975	1	4823	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	3497	-0-	-3261	-0-	664	1	2833	2	N	-0-			-0-
06	6540 X	4785	-0-	-1755	-0-	1248	1	1152	2	N	-0-			-0-
						2385	4							
07	6758 X	6399	-0-	-359	-0-	960	1	5363	2	N	-0-			-0-
						76	4							
08	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1174	1	6961	2	N	-0-			-0-
*09	5790 X	5668	-0-	-122	-0-	1156	1	4512	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2559	-0-	-831	-0-	431	1	2128	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3099	-0-	-652	-0-	588	1	2511	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	1361	-0-	-2269	-0-	372	1	343	2	N	-0-			-0-
							646	4							
07	3751	X	2369	-0-	-1382	-0-	360	1	2009	2	N	-0-			-0-
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	686	1	4072	2	N	-0-			-0-
*09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	644	1	2515	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	29			628
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	2			630
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	20			650
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	14			664
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	47			711
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	25			736

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	3090	2198	-0-	-892	-0-	389	1	1809	3	N	-0-			-0-
05	3193	1842	-0-	-1351	-0-	331	1	1511	3	N	-0-			-0-
06	3090	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	3193	378	-0-	-2815	-0-	78	1	300	3	N	-0-			-0-
08	3193	830	-0-	-2363	-0-	205	1	625	3	N	-0-			-0-
09	2190 #	795	-0-	-1395	-0-	216	1	579	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 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	1177	930	1			583
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	1269	1543	1			309
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	1259	922	1			646
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1308	1			409
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	905	1097	1			217
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1283	887	1			613

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898					N	NO RPT					-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					448
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					531
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	340	1			239
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					317
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					436

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GULF SANDS OIL CO. 338530
STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

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

04	5885 X	5885	-0-	-0-	B	-0-	1951	1	3930	2	N	4				94
							4	9								
05	6063 X	6063	-0-	-0-	B	-0-	2048	1	3997	2	N	16				110
							18	9								
06	5460 X	2546	-0-	-2914	B	-0-	1324	1	1222	2	N	-0-				110
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	B	-0-					N	2				112
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	B	-0-					N	-0-				112
09	5460 X	59	-0-	-5401	B	-0-	57	1	2	9	N	2				114

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

04	780 N	707	-0-	-73		-0-	707	2			N	-0-				-0-
05	775 N	722	-0-	-53		-0-	722	2			N	-0-				-0-
06	690 N	171	-0-	-519		-0-	171	2			N	-0-				-0-
07	744 N	389	-0-	-355		-0-	389	2			N	-0-				-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713		-0-					N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-				-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	3180 X	2553	-0-	-627	-0-	2542	2	11 9	N	10		93
05	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	2674	2	11 9	N	10		103
06	3150 X	6	-0-	-3144	-0-	6	2		N	-0-		103
07	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2		N	-0-		103
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-		103
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT		103

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		28
05	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		28
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		28
07	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		28
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		28
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (STILLWELL) 84105 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 270489 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4380 - 4381

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

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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-				-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-				-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-				-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	N	-0-				-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-				-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	9	1	35	2	N	-0-				-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-				-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

04	13	N	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	N	-0-				-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-				-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-				-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				-0-
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-				-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-				-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-				-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1317	-0-	1317	1317	314	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	668	-0-	668	1985	187	1	481	2	N	-0-					-0-
08	2297 N	312	-0-	-1985	-0-	113	1	199	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2490 #	1593	-0-	-897	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2325 #	1397	-0-	-928	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	2040 #	1077	-0-	-963	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	2077 #	1338	-0-	-739	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1929 R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*09	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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

04	930 #	914	-0-	-16	-0-	68	1	846	2	N	-0-					-0-
05	868 #	563	-0-	-305	-0-	42	1	521	2	N	-0-					-0-
06	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	246	1	784	2	N	-0-					-0-
07	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	373	1	956	2	N	-0-					-0-
08	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	447	1	784	2	N	-0-					-0-
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
04	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	150	1	1373	2	N	-0-					17
05	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	155	1	1479	2	N	6					23
						7	9									
06	1560 #	1540	-0-	-20	-0-	150	1	1386	2	N	4					27
						4	9									
07	1798 #	1287	-0-	-511	-0-	155	1	1129	2	N	3					30
						3	9									
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	155	1	1292	2	N	-0-					30
09	DLQ G-10	1540	-0-	1540	2987	150	1	1389	2	N	1					31
						1	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27305 R	27305	-0-	-0-	-0-	808	1	26111	2	N	351	358	1			105
						386	9									
05	26817 R	26817	-0-	-0-	-0-	795	1	25700	2	N	293	265	1			133
						322	9									
06	27315 R	27315	-0-	-0-	-0-	810	1	26184	2	N	292	179	1			246
						321	9									
07	29776 R	29776	-0-	-0-	-0-	883	1	28557	2	N	305	362	1			189
						336	9									
08	28504 R	28504	-0-	-0-	-0-	846	1	27357	2	N	274	359	1			104
						301	9									
09	27330 #	27281	-0-	-49	-0-	809	1	26154	2	N	289	178	1			215
						318	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	17454	17454	-0-	-0-	-0-	100	1	15443	2	N	1737	1413	1			470
						1911	9									
05	18232	18232	-0-	-0-	-0-	100	1	16088	2	N	1858	2139	1			189
						2044	9									
06	25304	25304	-0-	-0-	-0-	100	1	24100	2	N	1004	879	1			314
						1104	9									
07	8812	8812	-0-	-0-	-0-	100	1	8034	2	N	616	711	1			219
						678	9									
08	6510	5538	-0-	-972	-0-	100	1	4944	2	N	449	355	1			313
						494	9									
09	6300	628	-0-	-5672	-0-	20	1	463	2	N	132	177	1			268
						145	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

04	25950	24949	-0-	-1001	34828	23825	2	1124	9	N	1022	1149	1			134
05	26815	26179	-0-	-636	34192	25153	2	1026	9	N	933	757	1			310
06	25950	13092	-0-	-12858	21334	12140	2	952	9	N	865	964	1			211
07	26815	25634	-0-	-1181	20153	24720	2	914	9	N	831	858	1			184
08	26815	25447	-0-	-1368	18785	24603	2	844	9	N	767	760	1			191
09	25950	23762	-0-	-2188	16597	23013	2	749	9	N	681	735	1			137

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	1240 X	1125	-0-	-115	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	963	-0-	-237	-0-	963	2		N	-0-			-0-
07	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
*09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660 #	3438	-0-	-3222	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	6811 R	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
06	5910 #	2498	-0-	-3412	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					N	2643	2643	2			-0-
08	6820 #	2283	-0-	-4537	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	6600 #	2015	-0-	-4585	-0-	2015	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	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

04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	116	1	527	2	Y	-0-			-0-
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	119	1	525	2	Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	185	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	156	1	338	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	291	-0-	-329	-0-	65	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	311	-0-	-139	-0-	61	1	250	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	398	-0-	-8932	-0-	71	1	320	2	Y	6	33	1			37
							7	9									
05	4867	X	217	-0-	-4650	-0-	39	1	172	2	Y	5	27	1			15
							6	9									
06	4050	X	94	-0-	-3956	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					15
07	3441	X	111	-0-	-3330	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					15
08	496	X	82	-0-	-414	-0-	18	1	64	2	Y	-0-	8	1			7
09	390	X	75	-0-	-315	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					7

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	148	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	160	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	363	-0-	-327	-0-	147	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	435	2	Y	5					6
							6	9									
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	143	1	497	2	Y	-0-	3	1			3
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	131	1	535	2	Y	-0-					3

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

04	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	3374	1	15337	2	Y	-0-					-0-
05	16368	X	15335	-0-	-1033	-0-	2836	1	12499	2	Y	-0-					-0-
06	18750	X	9738	-0-	-9012	-0-	3945	1	5793	2	Y	-0-					-0-
07	19375	X	15438	-0-	-3937	-0-	4873	1	10556	2	Y	8					9
							9	9									
08	19344	X	14390	-0-	-4954	-0-	3210	1	11179	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
09	18720	X	14581	-0-	-4139	-0-	2874	1	11707	2	Y	-0-					5

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	243	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	206	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	515	-0-	-1015	-0-	209	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	405	1	878	2	Y	8					9
							9	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	271	1	944	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	232	1	945	2	Y	-0-					5

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	544	1	2475	2	Y	92	146	1			189
						101	9									
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	594	1	2620	2	Y	102	154	1			137
						112	9									
06	2880 X	1490	-0-	-1390	-0-	595	1	873	2	Y	20					157
						22	9									
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	1088	1	2358	2	Y	109					263
						120	9									
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	663	1	2309	2	Y	92	151	1			204
						101	9									
*09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	568	1	2316	2	Y	95					299
						105	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	5960	1	27094	2	Y	-0-			-0-
05	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	6353	1	28000	2	Y	-0-			-0-
06	31320 X	12473	-0-	-18847	-0-	5053	1	7420	2	Y	-0-			-0-
07	32364 X	31076	-0-	-1288	-0-	9814	1	21262	2	Y	-0-			-0-
08	32364 X	29633	-0-	-2731	-0-	6610	1	23023	2	Y	-0-			-0-
09	31320 X	27217	-0-	-4103	-0-	5364	1	21853	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

04	14010 X	11657	-0-	-2353	-0-	89	1	11568	2	N	-0-			47
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			47
06	13470 X	7555	-0-	-5915	-0-	155	1	7400	2	N	-0-			47
07	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	141	1	15381	2	N	-0-			47
08	13113 X	12234	-0-	-879	-0-	113	1	12121	2	N	-0-			47
09	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT			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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	7440	7313	-0-	-127	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
05	7688	6906	-0-	-782	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
06	7440	5303	-0-	-2137	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
07	7733	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
08	7564 #	6260	-0-	-1304	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
09	7320 #	7262	-0-	-58	-0-	7262	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

04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
*09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430 #	3924	-0-	-1506	-0-	3834	2	90	9	N	82	177	1			110
05	4588 #	2836	-0-	-1752	-0-	2775	2	61	9	N	55					165
06	5700 #	2482	-0-	-3218	-0-	2439	2	43	9	N	39					204
07	5890 #	3400	-0-	-2490	-0-	3380	2	20	9	N	18					222
08	INC G-10	2923	-0-	2923	2923	2871	2	52	9	N	47	176	1			93
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2923					N	NO RPT					93

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

04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	522	1	5738	2	Y	-0-	11	1			2
05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	500	1	5691	2	Y	-0-					2
06	6120 X	5054	-0-	-1066	-0-	499	1	4555	2	Y	-0-					2
07	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	501	1	5932	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	6324 X	5729	-0-	-595	-0-	696	1	5033	2	Y	-0-					-0-
09	6120 X	5102	-0-	-1018	-0-	1357	1	3745	2	Y	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

04	1470 X	875	-0-	-595	-0-	73	1	802	2	Y	-0-	5	1			1
05	1085 X	743	-0-	-342	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					1
06	1020 N	579	-0-	-441	-0-	57	1	522	2	Y	-0-					1
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	1025	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	137	1	377	2	Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
05	248 X	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
06	240 X	177	-0-	-63	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
*09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	54	1	590	2	N	-0-					105
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	2	N	-0-					105
06	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	138	1	1258	2	N	-0-					105
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	2	N	-0-					105
08	1395 X	73	-0-	-1322	-0-	9	1	64	2	N	-0-					105
09	1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					105

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

04	10740 X	10411	-0-	-329	-0-	862	1	9476	2	Y	66	165	1			89
						73	9									
05	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	939	1	10682	2	Y	41					130
						45	9									
06	9930 X	8227	-0-	-1703	-0-	807	1	7376	2	Y	40					170
						44	9									
07	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	867	1	10256	2	Y	67	166	1			71
						74	9									
08	11470 X	5977	-0-	-5493	-0-	725	1	5239	2	Y	12					83
						13	9									
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	2					85

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

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

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	5905	-0-	-155	-0-	311	1	5594	2	N	-0-					-0-
05	6322	6322	-0-	-0-	-0-	312	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	5760 #	2227	-0-	-3533	-0-	101	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	6107 #	3549	-0-	-2558	-0-	209	1	3340	2	N	-0-					-0-
08	6262	1709	-0-	-4553	-0-	120	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	6060	1470	-0-	-4590	-0-	112	1	1358	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980 N	198	-0-	-1782	-0-	25	1	173	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	325	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	217	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	212	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	1861	-0-	-659	-0-	218	1	1643	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

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

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
04	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	5347	1	13597	3	Y	80					197
						88	9									
05	18631 X	18593	-0-	-38	-0-	5474	1	13109	3	Y	9	184	1			22
						10	9									
*06	18030 X	15960	-0-	-2070	-0-	4953	1	11006	3	Y	1					23
						1	9									
07	18631 X	17816	-0-	-815	-0-	5239	1	12577	3	Y	-0-					23
08	19840 X	12968	-0-	-6872	-0-	4845	1	8123	3	Y	-0-					23
09	19020 X	13423	-0-	-5597	-0-	1186	1	12214	3	Y	21					44
						23	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	762	-0-	-1308	-0-	11	1	750	3	N	1	1	8			45
						1	9									
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	387	1	1253	3	N	-0-					45
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	277	1	433	3	N	-0-					45
07	775 N	244	-0-	-531	-0-	10	1	234	3	N	-0-					45
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	773	1	540	3	N	-0-					45
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	708	1	849	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490 X	5399	-0-	-91	-0-	676	1	4666	2	N	52					197
						57	9									
05	5487 X	3110	-0-	-2377	-0-	384	1	2726	2	N	-0-					197
06	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	767	1	5140	2	N	70	177	1			90
						77	9									
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	642	1	4969	2	N	17					107
						19	9									
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	673	1	4793	2	N	-0-					107
*09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	605	1	4567	2	N	30					137
						33	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

04	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	1524	1	10521	2	N	62			142
						68	9							
05	11718 X	6409	-0-	-5309	-0-	792	1	5617	2	N	-0-			142
06	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	1779	1	11919	2	N	25			167
						28	9							
07	11718 X	6930	-0-	-4788	-0-	792	1	6138	2	N	-0-			167
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	277	1	1969	2	N	-0-			167
09	10620 X	6377	-0-	-4243	-0-	744	1	5613	2	N	18			185
						20	9							

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

04	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	1090	1	7522	2	N	269	176	1	220
						296	9							
05	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	1160	1	8234	2	N	253	361	1	112
						278	9							
06	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1141	1	7648	2	N	263	180	1	195
						289	9							
07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	1029	1	7974	2	N	260	366	1	89
						286	9							
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1098	1	7819	2	N	259	186	1	162
						285	9							
09	8850 X	8187	-0-	-663	-0-	939	1	7090	2	N	144			306
						158	9							

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	10861	-0-	-1229	-0-	1365	1	9421	2	N	68					163
							75	9									
05	12245	X	10925	-0-	-1320	-0-	1349	1	9576	2	N	-0-					163
06	11370	X	10822	-0-	-548	-0-	1398	1	9363	2	N	55					218
							61	9									
07	11501	X	11023	-0-	-478	-0-	1259	1	9749	2	N	14					232
							15	9									
08	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	1311	1	9334	2	N	39	185	1			86
							43	9									
09	10710	X	9967	-0-	-743	-0-	1166	1	8801	2	N	-0-					86

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	395	1	2726	2	N	149	184	1			79
							164	9									
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	397	1	2814	2	N	157					236
							173	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	408	1	2737	2	N	133	185	1			184
							146	9									
07	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	368	1	2853	2	N	29					213
							32	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	394	1	2810	2	N	-0-					213
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	356	1	2685	2	N	137	189	1			161
							151	9									

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
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	56	1	384	2	N	-0-					180
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	75	1	530	2	N	56	179	1			57
							62	9									
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	50	1	332	2	N	-0-					57
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	43					100
							47	9									
08	682	N	584	-0-	-98	-0-	70	1	501	2	N	12					112
							13	9									
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	33					145
							36	9									

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006

EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1011	-0-	-969	-0-	957	2	54	9	N	49	41	1			159
05	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	1899	2	22	9	N	20					179
06	1980	X	1536	-0-	-444	-0-	1528	2	8	9	N	7					186
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	N	10					196
08	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1674	2	6	9	N	5					201
09	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1797	2	10	9	N	9					210

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	1133	1	2881	3	Y	33					156
							36	9									
05	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	1222	1	2928	3	Y	21	160	1			17
							23	9									
*06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1341	1	2981	3	Y	30					47
							33	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1298	1	3116	3	Y	20					67
							22	9									
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1851	1	3105	3	Y	15					82
							17	9									
09	4140	X	2908	-0-	-1232	-0-	257	1	2650	3	Y	1					83
							1	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	158	1	1089	2	N	-0-					28
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-					28
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	156	1	1049	2	N	-0-					28
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	143	1	1107	2	N	-0-					28
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	2	N	-0-					28
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					27
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	550	1	3799	2	N	-0-					70
05	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	554	1	3928	2	N	-0-					70
06	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	574	1	3847	2	N	-0-					70
07	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	526	1	4071	2	N	-0-					70
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	569	1	4055	2	N	-0-					70
*09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	516	1	3893	2	N	-0-					70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18660	X	17156	-0-	-1504	-0-	2171	1	14985	2	N	-0-			163
05	19158	X	18079	-0-	-1079	-0-	2229	1	15817	2	N	30			193
							33	9							
06	17910	X	17256	-0-	-654	-0-	2241	1	15015	2	N	-0-			193
07	18228	X	17217	-0-	-1011	-0-	1969	1	15248	2	N	-0-			193
08	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	2182	1	15541	2	N	15			208
							17	9							
09	17310	X	16996	-0-	-314	-0-	1988	1	15008	2	N	-0-			208

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

04	20910	X	18213	-0-	-2697	-0-	2304	1	15909	2	N	-0-			95
05	21266	X	18913	-0-	-2353	-0-	2336	1	16577	2	N	-0-			95
06	19320	X	18034	-0-	-1286	-0-	2342	1	15692	2	N	-0-			95
07	18972	X	18081	-0-	-891	-0-	2067	1	16014	2	N	-0-			95
08	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	2281	1	16245	2	N	-0-			95
09	18210	X	17525	-0-	-685	-0-	2050	1	15475	2	N	-0-			95

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

04	4980	X	2424	-0-	-2556	-0-	307	1	2117	2	N	-0-			68
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	618	1	4385	2	N	-0-			68
06	4980	X	4673	-0-	-307	-0-	607	1	4066	2	N	-0-			68
07	3100	X	2468	-0-	-632	-0-	282	1	2186	2	N	-0-			68
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	526	1	3744	2	N	-0-			68
09	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	346	1	2616	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	7680	X	7457	-0-	-223	-0-	34	1	7423	3	Y	-0-			-0-
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	38	1	8215	3	Y	-0-			-0-
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	33	1	7117	3	Y	-0-			-0-
07	7719	X	4706	-0-	-3013	-0-	24	1	4682	3	Y	-0-			-0-
08	8246	X	6137	-0-	-2109	-0-	29	1	6108	3	Y	-0-			-0-
09	7980	X	6723	-0-	-1257	-0-	30	1	6693	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	8	1	1807	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	8	1	1831	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	8	1	1790	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	9	1	1847	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	9	1	1801	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

04	5760	X	4960	-0-	-800	-0-	23	1	4937	3	Y	-0-			-0-
05	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	22	1	4841	3	Y	-0-			-0-
06	5460	X	2226	-0-	-3234	-0-	10	1	2216	3	Y	-0-			-0-
07	5642	X	4332	-0-	-1310	-0-	22	1	4310	3	Y	-0-			-0-
08	5487	X	2250	-0-	-3237	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	2814	-0-	-2136	-0-	12	1	2802	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

04	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	325	1	2244	2	N	-0-			72
05	2139	X	1940	-0-	-199	-0-	240	1	1700	2	N	-0-			72
06	2070	X	2001	-0-	-69	-0-	260	1	1741	2	N	-0-			72
07	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	183	1	1416	2	N	-0-			72
08	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	240	1	1707	2	N	-0-			72
09	2580	X	1826	-0-	-754	-0-	214	1	1612	2	N	-0-			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	91	1	3519	2	N	-0-					-0-
*06	13200	X	12145	-0-	-1055	-0-	368	1	11777	2	N	-0-					-0-
*07	13640	X	12309	-0-	-1331	-0-	391	1	11918	2	N	-0-					-0-
*08	13640	X	11430	-0-	-2210	-0-	393	1	11037	2	N	-0-					-0-
*09	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	506	1	22399	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	43	1	9338	3	Y	1					1
							1	9									
05	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	68	1	14679	3	Y	2					3
							2	9									
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	49	1	10556	3	Y	9	3	1	3	3	2
							10	9					4	6			
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	51	1	9879	3	Y	-0-					2
08	14756	X	8523	-0-	-6233	-0-	41	1	8482	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	14280	X	9398	-0-	-4882	-0-	42	1	9356	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	28	1	6036	3	Y	7					55
							8	9									
05	9548	X	580	-0-	-8968	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					55
06	9240	X	4675	-0-	-4565	-0-	22	1	4646	3	Y	6	49	1	5	3	-0-
							7	9					7	6			
07	9548	X	3295	-0-	-6253	-0-	17	1	3278	3	Y	-0-					-0-
08	7316	X	6723	-0-	-593	-0-	32	1	6691	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5811	-0-	-249	-0-	26	1	5785	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

04	11250	X	9323	-0-	-1927	-0-	43	1	9280	3	Y	-0-					-0-
05	11625	X	8146	-0-	-3479	-0-	38	1	8108	3	Y	-0-					-0-
06	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	56	1	11994	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11625	X	10741	-0-	-884	-0-	55	1	10683	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10912	X	9942	-0-	-970	-0-	47	1	9895	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	10346	-0-	-1714	-0-	46	1	10300	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

04	840	N	696	-0-	-144	-0-	3	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	297	-0-	-571	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	256	-0-	-494	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	317	-0-	-396	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32250	X	24429	-0-	-7821	-0-	113	1	24309	3	Y	6					54
							7	9									
05	31155	X	27841	-0-	-3314	-0-	128	1	27713	3	Y	-0-					54
06	26400	X	25769	-0-	-631	-0-	119	1	25650	3	Y	-0-	48	1	2	3	-0-
													4	6			
07	27280	X	25284	-0-	-1996	-0-	129	1	25155	3	Y	-0-					-0-
08	27838	X	23199	-0-	-4639	-0-	110	1	23089	3	Y	-0-					-0-
09	26940	X	24529	-0-	-2411	-0-	109	1	24420	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 232717 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14466 - 14606

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	291	-0-	-391	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-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

04	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	45	1	812	2	N	-0-				19
05	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1113	2	N	7				26
								8	9								
06	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	20	1	432	2	N	16				42
								18	9								
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1071	2	N	13				55
								14	9								
08	1178	N	1063	-0-	-115	B	-0-	74	1	980	2	N	8				63
								9	9								
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1055	2	N	9				72
								10	9								

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

04	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1065	2	N	-0-				-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	B	-0-	52	1	998	2	N	-0-				-0-
06	990	N	493	-0-	-497	B	-0-	23	1	470	2	N	-0-				-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1167	2	N	-0-				-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1135	2	N	-0-				-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1120	2	N	-0-				-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 004207 COMPL. DATE 05/16/1957 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8461 - 8487

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				29
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				29
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	29	7		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500 X	1452	-0-	-48 B	-0-	77	1	1375	2	N	-0-					51
05	1612 X	1510	-0-	-102 B	-0-	75	1	1435	2	N	-0-					51
06	1560 X	723	-0-	-837 B	-0-	33	1	690	2	N	-0-					51
07	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	100	1	1603	2	N	-0-					51
08	1519 X	1517	-0-	-2 B	-0-	107	1	1407	2	N	3					54
						3	9									
09	1470 X	1355	-0-	-115 B	-0-	102	1	1242	2	N	10					64
						11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

04	16350 X	2289	-0-	-14061	-0-	2250	2	39	9	N	35					416
05	10447 X	1722	-0-	-8725	-0-	1686	2	36	9	N	33					449
06	7260 X	996	-0-	-6264	-0-	990	2	6	9	N	5					454
07	5177 X	444	-0-	-4733	-0-	427	2	17	9	N	15					469
08	3348 X	687	-0-	-2661	-0-	687	2			N	-0-	343	1			126
09	2280 X	127	-0-	-2153	-0-	127	2			N	-0-					126

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) //CONT.// 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 178547 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 15983 PERF.11582 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	270	1	1474	2	N	-0-					163
05	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	279	1	1273	2	N	-0-					163
06	1890	N	1239	-0-	-651	-0-	261	1	978	2	N	-0-					163
07	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	270	1	976	2	N	-0-					163
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	270	1	1098	2	N	-0-					163
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	270	1	1045	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	354	-0-	-156	-0-	303	2	51	9	Y	46					226
05	496	X	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-	176	1			50
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	176	1			50
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					50
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					50
*09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	Y	13					63

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

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

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	135	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	135	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	957	-0-	-963	-0-	43	1	914	2	N	-0-					-0-
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	164	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	190	1	2506	2	N	-0-					-0-
*09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	183	1	2237	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	140	-0-	-139	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	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 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

*04	3064	3064	-0-	-0- B	-0-	161	1	2903	2	N	-0-					-0-
*05	3277	3277	-0-	-0- B	-0-	161	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1036	-0-	-1154 B	-0-	47	1	989	2	N	-0-					-0-
*07	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	179	1	2858	2	N	-0-					-0-
*08	3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-	218	1	2875	2	N	-0-					-0-
*09	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	213	1	2588	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 269090 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 3552 - 3557

04	7500	-0-	-0-	-7500 B	-5867					Y	-0-					-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750 B	-13617					Y	-0-					-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500 B	-21117					Y	-0-					-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750 B	-28867					Y	-0-					-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750 B	-36617					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36617					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	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

04	1890	X	1597	-0-	-293	-0-	83	1	1492	2	N	20					151
							22	9									
05	1953	X	1841	-0-	-112	-0-	76	1	1741	2	N	22					173
							24	9									
06	1710	X	1127	-0-	-583	-0-	85	1	1021	2	N	19					192
							21	9									
07	1643	X	1331	-0-	-312	-0-	102	1	1209	2	N	18	180	1			30
							20	9									
08	1829	X	1190	-0-	-639	-0-	1175	2	15	9	N	14					44
09	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	1245	2	19	9	N	17					61

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

04	1170	X	553	-0-	-617	-0-	544	2	9	9	Y	8					131
05	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1069	2	45	9	Y	41					172
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14					186
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13					199
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1173	2	29	9	Y	26	169	1			56
09	1260	X	1202	-0-	-58	-0-	1177	2	25	9	Y	23					79

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	45					194

SPEAKS, SW. (12,670) //CONT.// 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452
CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	X	242	-0-	-58	-0-	242	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

04	1470	#	742	-0-	-728	-0-	48	1	694	3	N	-0-					-0-
05	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	105	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	493	-0-	-827	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	596	-0-	-768	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	1705	#	593	-0-	-1112	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	1650	#	578	-0-	-1072	-0-	578	3			N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

04	12630	X	12432	-0-	-198	-0-	12180	3	252	9	N	229	92	1			399
05	13051	X	11189	-0-	-1862	-0-	11189	3			N	-0-	55	1			344
06	12210	X	8712	-0-	-3498	-0-	8712	3			N	-0-	31	1			313
07	12834	X	7457	-0-	-5377	-0-	7187	3	270	9	N	245					245
08	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					245
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					245

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

04	13770	X	9069	-0-	-4701	-0-	9069	3			N	-0-					282
05	14074	X	10793	-0-	-3281	-0-	10793	3			N	-0-					282
06	11640	X	9490	-0-	-2150	-0-	9490	3			N	-0-					282
07	10788	X	9075	-0-	-1713	-0-	9003	3	72	9	N	65	188	1			41
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					41
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					41

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

04	15840	X	3398	-0-	-12442	-0-	3229	3	169	9	N	154					323
05	14725	X	10891	-0-	-3834	-0-	10891	3			N	-0-					323
06	13260	X	12037	-0-	-1223	-0-	12037	3			N	-0-					323
07	11656	X	6394	-0-	-5262	-0-	6394	3			N	-0-					118
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					118
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					118

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

04	9390	X	6736	-0-	-2654	-0-	6686	3	50	9	N	45					273
05	4371	X	3430	-0-	-941	-0-	3430	3			N	-0-					273
06	8550	X	3688	-0-	-4862	-0-	3688	3			N	-0-					273
07	8835	X	5166	-0-	-3669	-0-	5166	3			N	-0-					41
08	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					41
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					41

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

04	37470 X	3240	-0-	-34230	-0-	3240	3			N	-0-					159
05	13516 X	6283	-0-	-7233	-0-	6283	3			N	-0-					159
06	540 X	3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-					159
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					34
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					34
09	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					34

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

04	48750 X	1203	-0-	-47547	-0-	1104	3	99	9	N	90					214
05	50375 X	-0-	-0-	-50375	-0-					N	61	105	1			170
06	40560 X	12630	-0-	-27930	-0-	12630	3			N	-0-	58	1			112
*07	38797 X	38797	-0-	-0-	-0-	38797	3			N	-0-					25
08	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					25
09	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					25

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

04	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10295	3	8	9	N	7					68
05	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6280	3	65	9	N	59					127
06	2550 X	112	-0-	-2438	-0-	112	3			N	-0-					127
07	2635 X	81	-0-	-2554	-0-	81	3			N	-0-					59
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					59
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					59

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

04	21630 X	8225	-0-	-13405	-0-	8225	3			N	-0-	68	1			182
05	22351 X	12379	-0-	-9972	-0-	12365	3	14	9	N	13	41	1			154
06	19320 X	5478	-0-	-13842	-0-	5417	3	61	9	N	55	23	1			186
07	17670 X	12830	-0-	-4840	-0-	12795	3	35	9	N	32					167
08	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					167
09	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					167

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

04	45510 X	36805	-0-	-8705	-0-	36608	3	197	9	N	179					225
05	47027 X	21325	-0-	-25702	-0-	21267	3	58	9	N	53	99	1			179
06	42690 X	30700	-0-	-11990	-0-	30540	3	160	9	N	145	55	1			269
07	41881 X	28096	-0-	-13785	-0-	27942	3	154	9	N	140	181	1			216
08	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT					216
09	36810 X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					N	NO RPT					216

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29340 X	21486	-0-	-7854	-0-	21340	3	146	9	N	133	132	1			209
05	30318 X	10308	-0-	-20010	-0-	10308	3			N	-0-					209
06	28980 X	9173	-0-	-19807	-0-	9173	3			N	-0-					209
07	29946 X	21113	-0-	-8833	-0-	21113	3			N	-0-					123
08	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					N	NO RPT					123
09	21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					N	NO RPT					123

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

04	13590 X	7207	-0-	-6383	-0-	7022	3	185	9	N	168	84	1			441
05	14043 X	6557	-0-	-7486	-0-	6204	3	353	9	N	321	610	1			152
06	7710 X	1676	-0-	-6034	-0-	1676	3			N	-0-	28	1			124
07	7440 X	3584	-0-	-3856	-0-	3507	3	77	9	N	70					81
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					81
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					81

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

04	24420 X	13607	-0-	-10813	-0-	13581	3	26	9	N	24					164
05	25234 X	11700	-0-	-13534	-0-	11590	3	110	9	N	100	97	1			167
06	17850 X	12202	-0-	-5648	-0-	12072	3	130	9	N	118	54	1			231
*07	32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	32518	3	30	9	N	27					245
08	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					245
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					245

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958	N	-0-		216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958	N	-0-		216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958	N	-0-		216
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958	N	-0-		216
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT		216
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT		216

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

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

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	60	1	1358	3	N	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	3	N	-0-			-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	58	1	1227	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	54	1	1333	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1191	-0-	1191	2578	54	1	1140	3	N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			570
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			570
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			570
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			570
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			570

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3273	-0-	-627	-0-	3198	2	75	9	N	68					123
05	4030 X	2278	-0-	-1752	-0-	2237	2	41	9	N	37					160
06	3900 X	3053	-0-	-847	-0-	2976	2	77	9	N	70					230
07	4030 X	3062	-0-	-968	-0-	2993	2	69	9	N	63	178	1			115
08	4402 X	3219	-0-	-1183	-0-	3062	2	157	9	N	143					258
09	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	2759	2	63	9	N	57	192	1			123

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	3930 X	2746	-0-	-1184	-0-	116	1	2630	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	2721	-0-	-1340	-0-	112	1	2609	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	2298	-0-	-1632	-0-	101	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	103	1	2183	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2767	-0-	2767	2767	108	1	2659	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1913	-0-	1913	4680	82	1	1831	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	126	1	2856	3	N	-0-					-0-
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	123	1	2857	3	N	-0-					-0-
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	135	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	131	1	2759	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3295	-0-	3295	3295	129	1	3166	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2080	-0-	2080	5375	89	1	1991	3	N	-0-					-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

04	420 N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	267	-0-	267	267	10	1	257	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	34	-0-	34	301	1	1	33	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

04	4290 X	4197	-0-	-93	-0-	178	1	4019	3	N	-0-					-0-
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	194	1	4519	3	N	-0-					-0-
06	4290 X	4092	-0-	-198	-0-	180	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	206	1	4346	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5267	-0-	5267	5267	206	1	5061	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3362	-0-	3362	8629	144	1	3218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	100 124	1 9	1696	3	N	113					259
05	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	100 114	1 9	1678	3	N	104	179	1			184
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	100 110	1 9	1631	3	N	100	172	1			112
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	100 98	1 9	1747	3	N	89					201
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	100 114	1 9	1806	3	N	104	176	1			129
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	100 122	1 9	1812	3	N	111	171	1			69

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	2	N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	28	1	110	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	582	1	5541	3	N	85	179	1	5	8			152
						94	9											
05	6324 X	5544	-0-	-780	-0-	601	1	4904	3	N	35							187
						39	9											
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	582	1	5675	3	N	69							256
						76	9											
07	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	601	1	5573	3	N	26	177	1					105
						29	9											
08	6417 X	5734	-0-	-683	-0-	601	1	5083	3	N	45							150
						50	9											
09	6330 X	5569	-0-	-761	-0-	582	1	4939	3	N	44							194
						48	9											

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

04	1710 X	964	-0-	-746	-0-	291	1	673	3	N	-0-							102
05	1736 X	1096	-0-	-640	-0-	301	1	795	3	N	-0-							102
06	1680 X	1008	-0-	-672	-0-	291	1	717	3	N	-0-							102
07	1736 X	983	-0-	-753	-0-	301	1	682	3	N	-0-							102
08	1581 X	1278	-0-	-303	-0-	301	1	977	3	N	-0-							102
*09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	291	1	1063	3	N	7							109
						8	9											

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	877	-0-	-1643	-0-	49	1	828	3	N	-0-					145
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	N	-0-					145
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	86	1	1944	3	N	-0-					145
07	1457	X	672	-0-	-785	-0-	64	1	608	3	N	-0-					145
08	1457	X	860	-0-	-597	-0-	43	1	817	3	N	-0-					145
09	2040	X	1123	-0-	-917	-0-	82	1	1041	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	510	N	24	-0-	-486	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

04	3090	#	3064	-0-	-26	-0-	2986	2	78	9	N	71	174	1			121
05	3344	R	3344	-0-	-0-	-0-	3280	2	64	9	N	58					179
06	2880	#	2499	-0-	-381	-0-	2457	2	42	9	N	38					217
07	3299	R	3299	-0-	-0-	-0-	3069	2	230	9	N	209	356	1			70
08	3348	#	3219	-0-	-129	-0-	3158	2	61	9	N	55					125
09	3240	#	2678	-0-	-562	-0-	2635	2	43	9	N	39					164

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

04	210660	-0-	-0-	-210660	-0-					N	-0-					-0-
05	217682	-0-	-0-	-217682	-0-					N	-0-					-0-
06	210660	-0-	-0-	-210660	-0-					N	-0-					-0-
07	217682	-0-	-0-	-217682	-0-					N	-0-					-0-
08	217682	23509	-0-	-194173	-0-	40	1	23008	2	N	419	179	1			240
						461	9									
*09	210660	215469	-0-	4809	4809	297	1	208984	2	N	5625	5175	1			690
						6188	9									

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

04	21497 X	21497	-0-	-0- B	-0-	21296	2	201	9	N	183					233
05	10230 X	6955	-0-	-3275 B	-0-	6717	2	238	9	N	216	359	1			90
06	9900 X	5236	-0-	-4664 B	-0-	5062	2	174	9	N	158	184	1			64
07	12586 X	4537	-0-	-8049 B	-0-	3964	2	573	9	N	521	537	1			48
08	12462 X	3512	-0-	-8950 B	-0-	3110	2	402	9	N	365	359	1			54
09	12060 X	1663	-0-	-10397 B	-0-	1444	2	219	9	N	199	182	1			71

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

04	6000 X	5171	-0-	-829 B	-0-	4216	2	955	9	N	868	830	1			87
05	6479 X	4266	-0-	-2213 B	-0-	3450	2	816	9	N	742	661	1			168
06	6270 X	4105	-0-	-2165 B	-0-	3496	2	609	9	N	554	645	1			77
07	6479 X	5262	-0-	-1217 B	-0-	4285	2	977	9	N	888	881	1			84
08	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	5157	2	1119	9	N	1017	867	1			234
*09	5731 X	5731	-0-	-0- B	-0-	4889	2	842	9	N	765	873	1			126

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12510 - 15084

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

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640 X	13632	-0-	-1008 B	-49773	12111	2	1521	9	N	1383	1420	1			297
05	15407 X	12409	-0-	-2998 B	-49773	11142	2	1267	9	N	1152	1284	1			165
06	14910 X	13707	-0-	-1203 B	-49773	12413	2	1294	9	N	1176	1247	1			94
07	15407 X	14695	-0-	-712 B	-49773	12845	2	1850	9	N	1682	1609	1			167
08	11315 X	14208	-0-	2893 B	-46880	12585	2	1623	9	N	1475	1255	1			387
09	10950 X	14772	-0-	3822 B	-43058	13461	2	1311	9	N	1192	1441	1			138

MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880 X	10790	-0-	-1090 B	-0-	240	1	8699	2	N	1683	1742	1			80
						1851	9									
05	12183 X	11075	-0-	-1108 B	-0-	279	1	8997	2	N	1635	1432	1			283
						1799	9									
06	15764 X	15764	-0-	-0- B	-0-	273	1	13453	2	N	1853	1965	1			171
						2038	9									
07	16748 X	16748	-0-	-0- B	-0-	257	1	14607	2	N	1713	1751	1			133
						1884	9									
08	16511 X	16511	-0-	-0- B	-0-	275	1	14138	2	N	1907	1920	1			120
						2098	9									
*09	12143 X	12143	-0-	-0- B	-0-	285	1	10441	2	N	1288	1251	1			157
						1417	9									

KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

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

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	59			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	59			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	59			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	59			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	59			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	59			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	94					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	94					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	94					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	94					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	94					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	94					N	NO RPT					-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	5					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	5					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	5					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	5					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	5					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	5					Y	NO RPT					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 11933

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	74249	-0-	74249	B	74249	67635	3	443	4	Y	5610	950	0	4610	1	50
							6171	9									
*08	SHUT IN	94316	-0-	94316	B	168565	86356	3	7960	9	Y	7236	1828	0	5270	1	188
09	SHUT IN	84457	-0-	84457	B	253022	77803	3	6654	9	Y	6049	995	0	5144	1	98

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

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

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-

WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

*04	42270 X	26012	-0-	-16258 B	-0-	1152	1	23274	3	Y	1087	26	0	1052	1	9
						390	4	1196	9							
05	43307 X	26028	-0-	-17279 B	-0-	25180	3	848	9	Y	771	773	1			7
06	26250 X	23014	-0-	-3236 B	-0-	22122	3	892	9	Y	811	3	0	796	1	19
07	26815 X	22442	-0-	-4373 B	-0-	21264	3	1178	9	Y	1071	205	0	879	1	6
08	26164 X	21297	-0-	-4867 B	-0-	20199	3	1098	9	Y	998	192	0	789	1	23
09	25320 X	19548	-0-	-5772 B	-0-	18715	3	833	9	Y	757	85	0	682	1	13

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

*03	21111 X	20678	-0-	-433 B	-0-	721	1	14529	3	Y	4725	342	0	4350	1	33
						230	4	5198	9							
04	20430 X	2635	-0-	-17795 B	-0-	315	3	2320	9	Y	2109	137	0	1967	1	38
05	12741 X	12202	-0-	-539 B	-0-	9015	3	3187	9	Y	2897	107	0	2763	1	65
06	18810 X	5496	-0-	-13314 B	-0-	465	3	5031	9	Y	4574	120	0	4434	1	85
07	19437 X	-0-	-0-	-19437 B	-0-					Y	1924	100	0	1884	1	25
*08	8510 X	8510	-0-	-0- B	-0-	4350	3	4160	9	Y	3782	20	0	3738	1	49
*09	15546 X	15546	-0-	-0- B	-0-	12456	3	3090	9	Y	2809	195	0	2626	1	37

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 16523

*04	22020 X	7083	-0-	-14937 B	-0-	3708	3	264	4	Y	2828	2808	1			20
						3111	9									
05	22754 X	20354	-0-	-2400 B	-0-	15009	3	5345	9	Y	4859	4768	1			111
06	27210 X	12616	-0-	-14594 B	-0-	8117	3	4499	9	Y	4090	78	0	4045	1	78
07	28117 X	3666	-0-	-24451 B	-0-	2395	3	1271	9	Y	1155	34	0	1183	1	16
*08	18879 X	3446	-0-	-15433 B	-0-	2709	3	737	9	Y	670	15	0	662	1	9
09	18270 X	11547	-0-	-6723 B	-0-	9460	3	2087	9	Y	1897	22	0	1858	1	26

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40829	X	40829	-0-	-0-	-0-	450	1	38612	3	N	1606	72	0	1618	1	678
							1767	9									
05	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	465	1	39118	3	N	1246	20	0	1535	1	369
							1371	9									
06	38434	X	38434	-0-	-0-	-0-	420	1	36652	3	N	1238	24	0	949	1	634
							1362	9									
07	39524	X	39524	-0-	-0-	-0-	515	1	37791	3	N	1094	42	0	945	1	741
							15	4	1203	9							
08	40734	X	37561	-0-	-3173	-0-	450	1	35859	3	N	1138	1687	1			192
							1252	9									
09	0	W	28967	-0-	28967	28967	378	1	27633	3	N	869	581	1			480
							956	9									

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	195	1	9049	3	N	56	17	0			218
							62	9									
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	420	1	8290	3	N	8	4	0	169	1	53
							9	9									
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	150	1	6971	3	N	42	5	0			90
							46	9									
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	300	1	9074	3	N	58	10	0			138
							30	4	64	9							
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	105	1	3171	3	N	-0-					138
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	54					192

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

04	0	W	48807	-0-	48807	572763	1148	1	44177	2	N	3165	3298	1			531
							3482	9									
05	618036	X	45273	-0-	-572763	-0-	1448	1	40786	2	N	2763	2686	1			608
							3039	9									
06	55830	X	42062	-0-	-13768	-0-	1171	1	37876	2	N	2741	2500	1			849
							3015	9									
07	50437	X	37850	-0-	-12587	-0-	1274	1	33862	2	N	2426	2485	1			790
							45	4	2669	9							
08	50437	X	39143	-0-	-11294	-0-	1064	1	35246	2	N	2575	2659	1			706
							2833	9									
09	48810	X	36439	-0-	-12371	-0-	1037	1	32498	2	N	2640	2631	1			715
							2904	9									

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

04	27043		17944	-0-	-9099	-0-	17404	4	540	9	N	491	491	1			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480167 X	69670	-0-	-410497	-0-	458	1	68818	3	N	358	128	0	187	1	334
						394	9									
05	149234 X	66988	-0-	-82246	-0-	465	1	66277	3	N	224	34	0	360	1	164
						246	9									
06	144420 X	60298	-0-	-84122	-0-	435	1	59624	3	N	217	39	0	176	1	166
						239	9									
07	149234 X	58628	-0-	-90606	-0-	515	1	57854	3	N	235	64	0			337
						259	9									
08	78988 X	51908	-0-	-27080	-0-	450	1	51297	3	N	146	189	1			294
						161	9									
09	69660 X	45232	-0-	-24428	-0-	435	1	44653	3	N	131	189	1			236
						144	9									

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

04	99734 X	7704	-0-	-92030	-0-	450	1	7137	3	N	106	13	0	190	1	92
						117	9									
05	58218 X	6863	-0-	-51355	-0-	465	1	6325	3	N	66	3	0			155
						73	9									
06	56340 X	4593	-0-	-51747	-0-	435	1	4100	3	N	53	3	0			205
						58	9									
07	58218 X	5102	-0-	-53116	-0-	515	1	4521	3	N	46	5	0			246
						15	4	51	9							
08	8866 X	4468	-0-	-4398	-0-	450	1	3981	3	N	34	182	1			98
						37	9									
09	7710 X	3473	-0-	-4237	-0-	360	1	3089	3	N	22					120
						24	9									

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 13646 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	179667	-0-	179667	179667	179608	3	59	9	N	54					54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179667					N	NO RPT					54

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

04	1980 X	677	-0-	-1303	-0-	116	1	154	2	N	370	369	1			91
						407	9									
05	2046 X	905	-0-	-1141	-0-	567	1	162	2	N	160	180	1			71
						176	9									
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	2306	1	2015	2	N	489	495	1			65
						538	9									
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	1344	1	729	2	N	357	362	1			60
						393	9									
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	357	1	1516	2	N	372	356	1			76
						409	9									
*09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1016	1	2597	2	N	347	355	1			68
						382	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5408	-0-	-1432	-0-	380	1	3295	2	N	1575	1239	1			526
							1733	9									
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	1759	1	4492	2	N	1710	1920	1			316
							1881	9									
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1699	1	2717	2	N	1249	1057	1			508
							1374	9									
07	5580	X	661	-0-	-4919	-0-	215	1	153	2	N	266	534	1			240
							293	9									
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1654	1	3433	2	N	1622	1595	1			267
							1784	9									
*09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1746	1	2359	2	N	1227	1208	1			286
							1350	9									

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	468	1	618	2	N	1308	1261	1			188
							1439	9									
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	2931	1	835	2	N	1146	1255	1			79
							1261	9									
06	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	440	1	385	2	N	1172	902	1			349
							1289	9									
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	2225	1	1208	2	N	1151	1433	1			67
							1266	9									
08	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	599	1	2543	2	N	786	720	1			133
							865	9									
09	4380	X	2879	-0-	-1501	-0-	543	1	1388	2	N	862	902	1			93
							948	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

04	960	X	12	-0-	-948	-0-	12	3			N	-0-					23
05	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	3			N	-0-					23
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					23
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		378	-0-	378	378	200	2	178	9	N	162	163	1			22

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

04	7110	X	6832	-0-	-278	-0-	5651	2	1181	9	N	1074	1071	1			72
05	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	5225	2	1395	9	N	1268	1268	1			72
06	7110	X	6655	-0-	-455	-0-	5248	2	1407	9	N	1279	1257	1			94
07	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	4987	2	1175	9	N	1068	1079	1			83
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	4869	2	1228	9	N	1116	1047	1			152
*09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	4889	2	1309	9	N	1190	1247	1			95

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

04	5190	X	4373	-0-	-817	-0-	3887	2	486	9	N	442	369	1			168
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	4720	2	694	9	N	631	705	1			94
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	3919	2	593	9	N	539	536	1			97
07	4898	X	4353	-0-	-545	-0-	3949	2	404	9	N	367	358	1			106
*08	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	75	1	25919	2	N	6999	1978	0	4756	1	371
							7699	9									
*09	75096	X	75096	-0-	-0-	-0-	450	1	57480	2	N	15605	15066	0	514	1	396
							17166	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15011	X	5345	-0-	-9666	-0-	1328	1	3338	2	N	617	731	1			183
							679	9									
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1261	1	2407	2	N	467	522	1			128
							514	9									
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1199	1	2820	2	N	614	523	1			219
							675	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1138	1	2702	2	N	438	539	1			118
							482	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1388	1	2092	2	N	486	466	1			138
							535	9									
*09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1327	1	1717	2	N	512	489	1			161
							563	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	2	1	14132	2	N	3051	2957	1			256
							3356	9									
05	16399	X	14323	-0-	-2076	-0-	64	1	11829	2	N	2209	2302	1			163
							2430	9									
06	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	238	1	12552	2	N	2645	2698	1			110
							2910	9									
07	18073	X	15576	-0-	-2497	-0-	366	1	12239	2	N	2701	2655	1			156
							2971	9									
08	17825	X	16164	-0-	-1661	-0-	272	1	12946	2	N	2678	2487	1			347
							2946	9									
09	17250	X	14837	-0-	-2413	-0-	19	1	12105	2	N	2466	2642	1			171
							2713	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	10970	-0-	-5320	-0-	390	1	9012	2	N	1425	1419	1			288
							1568	9									
05	16833	X	11595	-0-	-5238	-0-	549	1	9327	2	N	1563	1554	1			297
							1719	9									
06	16290	X	10625	-0-	-5665	-0-	567	1	8394	2	N	1513	1405	1			405
							1664	9									
07	16833	X	10254	-0-	-6579	-0-	524	1	8671	2	N	963	1232	1			136
							1059	9									
08	15066	X	10063	-0-	-5003	-0-	279	1	8622	2	N	1056	1010	1			182
							1162	9									
09	11220	X	9663	-0-	-1557	-0-	51	1	8256	2	N	1233	1217	1			198
							1356	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18150	X	17370	-0-	-780	-0-	15591	2	1779	9	N	1617	1618	1			337
05	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	18359	2	1734	9	N	1576	1600	1			313
06	17820	X	15044	-0-	-2776	-0-	13641	2	1403	9	N	1275	1446	1			142
07	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	16902	2	1585	9	N	1441	1249	1			334
08	18228	X	18195	-0-	-33	-0-	16594	2	1601	9	N	1455	1617	1			172
09	17640	X	4521	-0-	-13119	-0-	4179	2	342	9	N	311	356	1			127

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
04	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1489	1	8071	2	N	1615	1618	1			385
							1777	9									
05	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	1276	1	6722	2	N	1214	1497	1			102
							1335	9									
06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	1173	1	7852	2	N	1948	1728	1			322
							2143	9									
07	9982	X	9863	-0-	-119	-0-	1192	1	6880	2	N	1628	1834	1			116
							1791	9									
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	1578	1	7036	2	N	1549	1529	1			136
							1704	9									
*09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1672	1	6796	2	N	1618	1376	1			378
							1780	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25500	X	3817	-0-	-21683	-0-	3463	2	354	9	N	322	328	1			149
05	22661	X	33	-0-	-22628	-0-	33	2			N	-0-					149
06	14550	X	12309	-0-	-2241	-0-	2	1	10515	2	N	1629	1415	1			363
							1792	9									
07	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	14762	2	2258	9	N	2053	2319	1			97
08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	170	1	15568	2	N	2128	1960	1			265
							2341	9									
*09	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	419	1	15530	2	N	2157	2155	1			267
							2373	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	1176	1	6074	2	N	1752	1446	1			590
							1927	9									
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	1222	1	5723	2	N	1735	1748	1			577
							1909	9									
06	7500	X	4488	-0-	-3012	-0-	814	1	2791	2	N	803	1074	1			306
							883	9									
07	7750	X	7220	-0-	-530	-0-	754	1	4927	2	N	1399	1419	1			286
							1539	9									
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	971	1	3926	2	N	1232	1242	1			276
							1355	9									
09	4860	X	3345	-0-	-1515	-0-	971	1	1396	2	N	889	869	1			296
							978	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7540	-0-	-860	-0-	5859	2	1681	9	N	1528	1437	1			353
05	8680	X	7761	-0-	-919	-0-	6467	2	1294	9	N	1176	1258	1			271
06	7860	X	6985	-0-	-875	-0-	5875	2	1110	9	N	1009	894	1			386
07	7998	X	7245	-0-	-753	-0-	6308	2	937	9	N	852	1046	1			192
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6104	2	1021	9	N	928	898	1			222
*09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	6946	2	945	9	N	859	892	1			189

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
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	621	1	5263	3	N	1359	1516	1			192
							1495	9									
05	6944	X	5095	-0-	-1849	-0-	325	1	2967	3	N	1639	1480	1			351
							1803	9									
06	6720	X	6248	-0-	-472	-0-	309	1	4299	3	N	1491	1620	1			222
							1640	9									
07	7626	X	3153	-0-	-4473	-0-	116	1	2126	3	N	828	824	1			226
							911	9									
08	4619	X	1452	-0-	-3167	-0-	6	1	817	3	N	572	498	1			300
							629	9									
09	4470	X	227	-0-	-4243	-0-	1	1	106	3	N	109	168	1			241
							120	9									

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

04	24660	X	21005	-0-	-3655	-0-	1828	1	16402	2	N	2523	2519	1			451
							2775	9									
05	30345	X	30345	-0-	-0-	-0-	1966	1	24511	2	N	3516	3724	1			243
							3868	9									
06	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	2238	1	23185	2	N	3377	3395	1			225
							3715	9									
07	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	1670	1	25338	2	N	3550	3578	1			197
							3905	9									
08	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	548	1	22751	2	N	3120	3171	1			146
							3432	9									
*09	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	448	1	30646	2	N	3740	3578	1			308
							4114	9									

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

04	25530	X	22967	-0-	-2563	-0-	5239	1	16643	2	N	986	1180	1			219
							1085	9									
05	25017	X	22711	-0-	-2306	-0-	5655	1	16390	2	N	605	649	1			175
							666	9									
06	22470	X	22194	-0-	-276	-0-	4725	1	16761	2	N	644	667	1			152
							708	9									
07	23746	X	15207	-0-	-8539	-0-	2968	1	11710	2	N	481	527	1			106
							529	9									
08	15903	X	115	-0-	-15788	-0-	92	1	23	2	N	-0-					106
09	15390	X	4514	-0-	-10876	-0-	858	1	3656	2	N	-0-					106

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

04	9720	X	4025	-0-	-5695	-0-	330	1	2651	2	N	949	1078	1			112
							1044	9									
05	6913	X	5037	-0-	-1876	-0-	382	1	3721	2	N	849	866	1			95
							934	9									
06	6360	X	4799	-0-	-1561	-0-	323	1	3321	2	N	1050	1040	1			105
							1155	9									
07	6572	X	5117	-0-	-1455	-0-	255	1	3650	2	N	1102	1086	1			121
							1212	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	2	N	1089	1083	1			127
							1198	9									
09	3960	X	136	-0-	-3824	-0-	136	1			N	-0-					127

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
04	11670	X	7568	-0-	-4102	-0-	2070	1	4356	2	N	1038	1149	1			315
							1142	9									
05	12059	X	9403	-0-	-2656	-0-	1861	1	6538	2	N	913	947	1			281
							1004	9									
06	11100	X	8243	-0-	-2857	-0-	1866	1	5376	2	N	910	999	1			192
							1001	9									
07	11470	X	7274	-0-	-4196	-0-	1707	1	4580	2	N	897	807	1			282
							987	9									
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	2999	1	6205	2	N	969	1019	1			232
							1066	9									
*09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	1802	1	5086	2	N	888	875	1			245
							977	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

04	17370	X	9544	-0-	-7826	-0-	1197	1	6214	3	N	1939	1784	1			314
							2133	9									
05	9424	X	1970	-0-	-7454	-0-	207	1	1259	3	N	458	486	1			286
							504	9									
06	10980	X	121	-0-	-10859	-0-	8	1	113	9	N	103	148	1			241
07	11346	X	3293	-0-	-8053	-0-	248	1	1948	3	N	997	873	1			365
							1097	9									
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-					365
*09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	403	1	7501	3	N	3481	3538	1			308
							3829	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

04	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	107	1	4909	2	N	1128	1239	1			181
							1241	9									
05	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	289	1	10072	2	N	853	892	1			142
							938	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	87	1	4823	2	N	1081	1058	1			165
							1189	9									
07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	89	1	10502	2	N	813	909	1			69
							894	9									
08	11284	X	7487	-0-	-3797	-0-	127	1	6632	2	N	662	509	1			222
							728	9									
*09	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	66	1	11327	2	N	1145	1207	1			160
							1260	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

04	11220	X	10050	-0-	-1170	-0-	2099	1	5544	2	N	2188	2306	1			128
							2407	9									
05	11594	X	10112	-0-	-1482	-0-	1602	1	5815	2	N	2450	2147	1			431
							2695	9									
06	10620	X	9529	-0-	-1091	-0-	1810	1	5631	2	N	1898	2202	1			127
							2088	9									
07	10385	X	9963	-0-	-422	-0-	1747	1	5695	2	N	2292	2227	1			192
							2521	9									
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	2030	1	5776	2	N	1712	1725	1			179
							1883	9									
*09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	1946	1	5424	2	N	1934	1893	1			220
							2127	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
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	197	1	7240	2	N	2301	2026	1			516
							2531	9									
05	9796	X	9145	-0-	-651	-0-	47	1	6902	2	N	1996	47	0	2188	1	277
							2196	9									
06	9480	X	8396	-0-	-1084	-0-	294	1	6230	2	N	1702	1702	0			277
							1872	9									
07	9796	X	5044	-0-	-4752	-0-	165	1	3484	2	N	1268	1074	0	182	1	289
							1395	9									
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	249	1	6232	2	N	2115	2115	0			289
							2327	9									
*09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	201	1	8551	2	N	2406	2406	0			289
							2647	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

04	26970	X	24037	-0-	-2933	-0-	1416	1	20963	2	N	1507	1338	1			481
							1658	9									
05	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	1448	1	25493	2	N	1310	1546	1			245
							1441	9									
06	26970	X	18489	-0-	-8481	-0-	1085	1	16275	2	N	1026	1111	1			160
							1129	9									
07	26598	X	21835	-0-	-4763	-0-	1093	1	19209	2	N	1394	1374	1			180
							1533	9									
08	24180	X	3355	-0-	-20825	-0-	162	1	2852	2	N	310	177	1			313
							341	9									
09	23400	X	5952	-0-	-17448	-0-	7	1	4711	2	N	1122	1227	1			208
							1234	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

04	20580	X	13663	-0-	-6917	-0-	1203	1	10502	2	N	1780	1682	1			639
							1958	9									
05	21266	X	13172	-0-	-8094	-0-	1282	1	9992	2	N	1725	2143	1			221
							1898	9									
06	20580	X	7486	-0-	-13094	-0-	878	1	5144	2	N	1331	1290	1			262
							1464	9									
07	15903	X	3410	-0-	-12493	-0-	600	1	2381	2	N	390	355	1			297
							429	9									
08	9765	X	2288	-0-	-7477	-0-	491	1	1515	2	N	256	338	1			215
							282	9									
09	9450	X	225	-0-	-9225	-0-	4	1	26	2	N	177	178	1			214
							195	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

04	11220	X	372	-0-	-10848	-0-	36	1	48	2	N	262	342	1			180
							288	9									
05	11594	X	13	-0-	-11581	-0-	13	2			N	-0-					180
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					180
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					180
08	T. A.		11219	-0-	11219	11219	231	1	7402	2	N	3260	3260	0			180
							3586	9									
09	T. A.		11834	-0-	11834	23053	336	1	8229	2	N	2972	2972	0			180
							3269	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
04	17370	X	12618	-0-	-4752	-0-	437	1	9480	2	N	2455	2410	1			579
							2701	9									
05	17949	X	12967	-0-	-4982	-0-	570	1	9283	2	N	2831	3017	1			393
							3114	9									
06	17370	X	10942	-0-	-6428	-0-	416	1	7976	2	N	2318	2425	1			286
							2550	9									
07	13640	X	10005	-0-	-3635	-0-	254	1	7207	2	N	2313	2187	1			412
							2544	9									
*08	8959	X	7826	-0-	-1133	-0-	257	1	5674	2	N	1723	1521	0	486	1	128
							1895	9									
*09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	192	1	6630	2	N	2001	2001	0			128
							2201	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
04	47850	X	44529	-0-	-3321	-0-	516	1	42158	2	N	1686	1860	1			269
							1855	9									
05	49445	X	31536	-0-	-17909	-0-	542	1	29710	2	N	1167	1197	1			239
							1284	9									
06	47190	X	28184	-0-	-19006	-0-	486	1	26355	2	N	1221	1233	1			227
							1343	9									
07	48763	X	32120	-0-	-16643	-0-	299	1	30295	2	N	1387	1432	1			182
							1526	9									
08	48763	X	24781	-0-	-23982	-0-	218	1	23624	2	N	854	878	1			158
							939	9									
09	44520	X	23924	-0-	-20596	-0-	58	1	22688	2	N	1071	1045	1			184
							1178	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
04	17880	X	12471	-0-	-5409	-0-	210	1	10393	2	N	1698	1716	1			150
							1868	9									
05	15500	X	11261	-0-	-4239	-0-	160	1	9273	2	N	1662	1576	1			236
							1828	9									
06	15000	X	10872	-0-	-4128	-0-	98	1	8927	2	N	1679	1730	1			185
							1847	9									
07	12927	X	10862	-0-	-2065	-0-	107	1	9278	2	N	1343	1352	1			176
							1477	9									
08	11625	X	10395	-0-	-1230	-0-	82	1	8937	2	N	1251	1189	1			238
							1376	9									
09	11250	X	10509	-0-	-741	-0-	101	1	8378	2	N	1845	1905	1			178
							2030	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
04	35700	X	24675	-0-	-11025	-0-	458	1	18553	3	N	5149	5103	1			194
							5664	9									
05	33604	X	23303	-0-	-10301	-0-	895	1	17063	3	N	4859	4386	1			667
							5345	9									
06	29070	X	20030	-0-	-9040	-0-	1305	1	14487	3	N	3853	4299	1			221
							4238	9									
07	26970	X	17104	-0-	-9866	-0-	1024	1	11861	3	N	3835	697	0	3267	1	92
							4219	9									
08	16771	X	14634	-0-	-2137	-0-	524	1	10638	3	N	3156	2920	0	183	1	145
							3472	9									
09	16230	X	13077	-0-	-3153	-0-	586	1	8884	3	N	3279	3279	0			145
							3607	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
04	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	418	1	13029	2	N	2215	2185	1			156
						2437	9									
05	15066 X	13140	-0-	-1926	-0-	239	1	11148	2	N	1594	1153	1			597
						1753	9									
06	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	416	1	13545	2	N	1862	2372	1			87
						2048	9									
07	15066 X	14841	-0-	-225	-0-	434	1	12178	2	N	2026	1922	1			191
						2229	9									
08	17143 X	13935	-0-	-3208	-0-	434	1	11447	2	N	1867	1685	1			373
						2054	9									
09	16020 X	12780	-0-	-3240	-0-	415	1	10560	2	N	1641	1898	1			116
						1805	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

04	38820 X	33286	-0-	-5534	-0-	28244	2	5042	9	N	4584	4907	1			58
05	40114 X	3301	-0-	-36813	-0-	2547	2	754	9	N	685	679	1			64
06	35790 X	14896	-0-	-20894	-0-	12197	2	2699	9	N	2454	2259	1			259
07	36890 X	34907	-0-	-1983	-0-	29302	2	5605	9	N	5095	5011	1			343
08	33976 X	28232	-0-	-5744	-0-	24169	2	4063	9	N	3694	3952	1			85
09	32880 X	54	-0-	-32826	-0-	54	2			N	-0-					85

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

04	18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	198	1	14764	3	N	3414	1639	0	1979	1	169
						3755	9									
05	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	134	1	13844	3	N	3157	2782	0	361	1	183
						3473	9									
06	15120 X	14347	-0-	-773	-0-	15	1	11312	3	N	2745	2673	0	161	1	94
						3020	9									
07	15624 X	14927	-0-	-697	-0-	21	1	11874	3	N	2756	2756	0			94
						3032	9									
08	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	11393	3	2933	9	N	2666	2666	0			94
*09	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	3	1	11973	3	N	2887	2887	0			94
						3176	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

04	38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	536	1	35047	2	N	3002	3050	1			198
						3302	9									
05	39835 X	36568	-0-	-3267	-0-	527	1	32746	2	N	2995	2723	1			470
						3295	9									
06	38550 X	32413	-0-	-6137	-0-	664	1	29359	2	N	2173	2325	1			318
						2390	9									
07	39835 X	35150	-0-	-4685	-0-	585	1	31547	2	N	2744	2716	1			346
						3018	9									
08	32147 X	29894	-0-	-2253	-0-	416	1	27308	2	N	1973	2103	1			216
						2170	9									
09	31110 X	30658	-0-	-452	-0-	240	1	27578	2	N	2582	2506	1			292
						2840	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
04	18600	X	13283	-0-	-5317	-0-	92	1	10143	3	N	2771	2555	1			688
							3048	9									
05	17453	X	12703	-0-	-4750	-0-	69	1	9926	3	N	2462	2695	1			455
							2708	9									
06	13860	X	10726	-0-	-3134	-0-	49	1	8158	3	N	2290	1241	0	1118	1	386
							2519	9									
07	13764	X	9533	-0-	-4231	-0-	86	1	7123	3	N	2113	2062	0	178	1	259
							2324	9									
08	9734	X	9725	-0-	-9	-0-	77	1	7240	3	N	2189	2189	0			259
							2408	9									
*09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	179	1	7470	3	N	2198	2194	0	160	1	103
							2418	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

04	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	297	1	15189	2	N	3769	3652	1			237
							4146	9									
05	46125	X	46125	-0-	-0-	-0-	970	1	35838	2	N	8470	8403	1			304
							9317	9									
06	56219	X	56219	-0-	-0-	-0-	353	1	43139	2	N	11570	11761	1			113
							12727	9									
07	43532	X	43532	-0-	-0-	-0-	342	1	33148	2	N	9129	8619	1			623
							10042	9									
08	55583	X	55583	-0-	-0-	-0-	427	1	42905	2	N	11137	11292	1			468
							12251	9									
09	54810	X	47149	-0-	-7661	-0-	291	1	36709	2	N	9226	9396	1			298
							10149	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

04	32010	X	31161	-0-	-849	-0-	390	1	25740	2	N	4574	4525	1			136
							5031	9									
05	32178	X	22836	-0-	-9342	-0-	276	1	19196	2	N	3058	3080	1			114
							3364	9									
06	28320	X	21406	-0-	-6914	-0-	258	1	17418	2	N	3391	3054	1			451
							3730	9									
07	32209	X	20495	-0-	-11714	-0-	254	1	16941	2	N	3000	2805	1			646
							3300	9									
08	25079	X	19218	-0-	-5861	-0-	274	1	16045	2	N	2635	2953	1			328
							2899	9									
09	24270	X	17420	-0-	-6850	-0-	258	1	14785	2	N	2161	2275	1			214
							2377	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

04	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	5	1	16636	2	N	2614	2553	1			218
							2875	9									
05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	31	1	13587	2	N	1900	1855	1			263
							2090	9									
06	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	255	1	21152	2	N	2310	2278	1			295
							2541	9									
07	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	251	1	16279	2	N	2290	2071	1			514
							2519	9									
08	21514	X	18111	-0-	-3403	-0-	337	1	15186	2	N	2353	2428	1			439
							2588	9									
09	23010	X	13685	-0-	-9325	-0-	230	1	11691	2	N	1604	1882	1			161
							1764	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56130	X	32639	-0-	-23491	-0-	260	1	31701	2	N	616	896	1			97
							678	9									
05	50313	X	33394	-0-	-16919	-0-	266	1	32140	2	N	898	907	1			88
							988	9									
06	43380	X	29534	-0-	-13846	-0-	238	1	28306	2	N	900	899	1			89
							990	9									
07	38037	X	28995	-0-	-9042	-0-	204	1	27970	2	N	746	720	1			115
							821	9									
08	32302	X	26924	-0-	-5378	-0-	55	1	25906	2	N	875	898	1			92
							963	9									
09	31260	X	25643	-0-	-5617	-0-	47	1	24943	2	N	594	535	1			151
							653	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

04	29910	X	21097	-0-	-8813	-0-	504	1	15664	2	N	4481	4298	1			382
							4929	9									
05	27745	X	14829	-0-	-12916	-0-	268	1	11633	2	N	2662	2810	1			234
							2928	9									
06	26850	X	16747	-0-	-10103	-0-	362	1	12646	2	N	3399	3504	1			129
							3739	9									
07	21793	X	16050	-0-	-5743	-0-	282	1	12203	2	N	3241	2818	1			552
							3565	9									
08	14725	X	13091	-0-	-1634	-0-	337	1	9881	2	N	2612	3051	1			113
							2873	9									
09	14250	X	10850	-0-	-3400	-0-	297	1	8385	2	N	1971	1964	1			120
							2168	9									

POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

04	28846	X	28846	-0-	-0-	-0-	215	1	23645	2	N	4533	4281	1			619
							4986	9									
05	11532	X	7652	-0-	-3880	-0-	57	1	6452	2	N	1039	1319	1			339
							1143	9									
06	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	117	1	14814	2	N	3054	3220	1			173
							3359	9									
07	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	346	1	26285	2	N	4381	4324	1			230
							4819	9									
08	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	167	1	20610	2	N	3063	1247	0	1853	1	193
							3369	9									
*09	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	64	1	17430	2	N	2963	2963	0			193
							3259	9									

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

04	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	750	1	31779	2	N	3299	3456	1			138
							3629	9									
05	35712	X	34606	-0-	-1106	-0-	67	1	30770	2	N	3426	3105	1			459
							3769	9									
06	34560	X	31325	-0-	-3235	-0-	28180	2	3145	9	N	2859	2907	1			411
07	35712	X	30489	-0-	-5223	-0-	256	1	27165	2	N	2789	2883	1			317
							3068	9									
08	31186	X	29025	-0-	-2161	-0-	346	1	25725	2	N	2685	2705	1			297
							2954	9									
09	30180	X	26394	-0-	-3786	-0-	304	1	23196	2	N	2631	2702	1			226
							2894	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
04	95250 X	63979	-0-	-31271	-0-	67	1	62067	2	N	1677	1673	1			111
						1845	9									
05	88846 X	55660	-0-	-33186	-0-	174	1	53568	2	N	1744	1690	1			165
						1918	9									
06	81570 X	49617	-0-	-31953	-0-	165	1	47760	2	N	1538	1539	1			164
						1692	9									
07	77500 X	52731	-0-	-24769	-0-	237	1	50818	2	N	1524	1531	1			157
						1676	9									
08	51770 X	48315	-0-	-3455	-0-	179	1	46595	2	N	1401	1430	1			128
						1541	9									
09	50100 X	34731	-0-	-15369	-0-	223	1	33264	2	N	1131	1044	1			215
						1244	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

04	84080 X	84080	-0-	-0-	-0-	407	1	71738	2	N	10850	10903	1			562
						11935	9									
05	80713 X	80713	-0-	-0-	-0-	452	1	68842	2	N	10381	10429	1			514
						11419	9									
06	75990 X	71693	-0-	-4297	-0-	492	1	61072	2	N	9208	8912	1			810
						10129	9									
07	78523 X	57631	-0-	-20892	-0-	177	1	50171	2	N	6621	7342	1			89
						7283	9									
08	69068 X	65599	-0-	-3469	-0-	107	1	56898	2	N	7813	7495	1			407
						8594	9									
09	66840 X	66805	-0-	-35	-0-	214	1	58484	2	N	7370	7617	1			160
						8107	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

04	59640 X	33388	-0-	-26252	-0-	441	1	32404	2	N	494	358	1			214
						543	9									
05	61628 X	31068	-0-	-30560	-0-	441	1	30359	2	N	244	351	1			107
						268	9									
06	44100 X	31935	-0-	-12165	-0-	203	1	31169	2	N	512	315	1			304
						563	9									
07	42594 X	30345	-0-	-12249	-0-	311	1	29488	2	N	496	677	1			123
						546	9									
08	43316 X	43316	-0-	-0-	-0-	243	1	42502	2	N	519	545	1			97
						571	9									
*09	44012 X	44012	-0-	-0-	-0-	273	1	42970	2	N	699	526	1			270
						769	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

04	53857 X	53857	-0-	-0-	-0-	338	1	42582	2	N	9943	10007	1			496
						10937	9									
05	51863 X	51351	-0-	-512	-0-	240	1	40647	2	N	9513	9281	1			728
						10464	9									
06	50190 X	48257	-0-	-1933	-0-	284	1	39164	2	N	8008	8195	1			541
						8809	9									
07	51863 X	44815	-0-	-7048	-0-	283	1	36102	2	N	7664	7868	1			337
						8430	9									
08	43989 X	40761	-0-	-3228	-0-	316	1	32844	2	N	6910	6812	1			435
						7601	9									
09	42570 X	39533	-0-	-3037	-0-	323	1	32091	2	N	6472	6392	1			515
						7119	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 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90420	X	60492	-0-	-29928	-0-	567	1	46932	2	N	11812	11859	1			495
							12993	9									
05	77439	X	77439	-0-	-0-	-0-	605	1	61105	2	N	14299	14032	1			762
							15729	9									
06	73177	X	73177	-0-	-0-	-0-	488	1	58414	2	N	12977	13146	1			593
							14275	9									
07	79988	X	79988	-0-	-0-	-0-	658	1	64004	2	N	13933	13836	1			690
							15326	9									
08	72671	X	72671	-0-	-0-	-0-	419	1	58017	2	N	12941	7462	0	6001	1	168
							14235	9									
*09	67116	X	67116	-0-	-0-	-0-	190	1	53263	2	N	12421	12214	0	179	1	196
							13663	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

04	89660	X	89660	-0-	-0-	-0-	487	1	81233	2	N	7218	7053	1			632
							7940	9									
05	85352	X	85352	-0-	-0-	-0-	592	1	77348	2	N	6738	6971	1			399
							7412	9									
06	80203	X	80203	-0-	-0-	-0-	617	1	73024	2	N	5965	5879	1			485
							6562	9									
07	78244	X	63200	-0-	-15044	-0-	736	1	57348	2	N	4651	4525	1			611
							5116	9									
08	77438	X	74612	-0-	-2826	-0-	691	1	68296	2	N	5114	5412	1			313
							5625	9									
*09	75746	X	75746	-0-	-0-	-0-	686	1	69739	2	N	4837	4910	1			240
							5321	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

04	108487	X	100126	-0-	-8361	-0-	749	1	86217	2	N	11964	11705	1			841
							13160	9									
05	115726	X	115726	-0-	-0-	-0-	635	1	100834	2	N	12961	13200	1			602
							14257	9									
06	101416	X	101416	-0-	-0-	-0-	516	1	88425	2	N	11341	11430	1			513
							12475	9									
07	59258	X	59258	-0-	-0-	-0-	497	1	51603	2	N	6507	6617	1			403
							7158	9									
08	84320	X	68782	-0-	-15538	-0-	680	1	58975	2	N	8297	7893	1			807
							9127	9									
09	81600	X	70465	-0-	-11135	-0-	677	1	61935	2	N	7139	7308	1			638
							7853	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5201					N	-0-					101
05	76601	X	12431	-0-	-64170	-0-	123	1	11730	2	N	525	548	1			78
							578	9									
06	74130	X	73657	-0-	-473	-0-	575	1	69768	2	N	3013	2796	1			295
							3314	9									
07	76601	X	60811	-0-	-15790	-0-	636	1	57218	2	N	2688	2663	1			320
							2957	9									
08	76601	X	53677	-0-	-22924	-0-	521	1	50912	2	N	2040	2242	1			118
							2244	9									
09	74130	X	53174	-0-	-20956	-0-	492	1	50219	2	N	2239	2056	1			301
							2463	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51713 X	51713	-0-	-0-	-0-	2817	1	39159	2	N	8852	9099	1			536
						9737	9									
05	61597 X	58356	-0-	-3241	-0-	2316	1	45648	2	N	9447	9817	1			166
						10392	9									
06	69498 X	69498	-0-	-0-	-0-	2677	1	54467	2	N	11231	10843	1			554
						12354	9									
07	68656 X	68656	-0-	-0-	-0-	2695	1	54102	2	N	10781	11078	1			257
						11859	9									
*08	60773 X	60773	-0-	-0-	-0-	465	1	48891	2	N	10379	6511	0	3906	1	219
						11417	9									
*09	62715 X	62715	-0-	-0-	-0-	450	1	50619	2	N	10587	10587	0			219
						11646	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

04	69272 X	69272	-0-	-0-	-0-	78	1	59406	2	N	8898	9226	1			457
						9788	9									
05	91574 X	64455	-0-	-27119	-0-	12	1	55274	2	N	8335	8001	1			791
						9169	9									
06	88620 X	52182	-0-	-36438	-0-	1	1	44976	2	N	6550	6926	1			415
						7205	9									
07	91574 X	47987	-0-	-43587	-0-	41824	2	6163	9	N	5603	5938	1			80
*08	48484 X	40600	-0-	-7884	-0-	465	1	34477	2	N	5144	2680	0	2450	1	94
						5658	9									
09	46920 X	39596	-0-	-7324	-0-	450	1	32311	2	N	6214	5611	0	532	1	165
						6835	9									

1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

04	85200 X	79632	-0-	-5568	-0-	274	1	69181	2	N	9252	9158	1			580
						10177	9									
05	88040 X	57682	-0-	-30358	-0-	374	1	46865	2	N	9494	9897	1			177
						10443	9									
06	85200 X	60808	-0-	-24392	-0-	369	1	48997	2	N	10402	10169	1			410
						11442	9									
07	88040 X	51234	-0-	-36806	-0-	442	1	41765	2	N	8206	8253	1			363
						9027	9									
08	55273 X	8521	-0-	-46752	-0-	72	1	6590	2	N	1690	1748	1			305
						1859	9									
09	53490 X	9064	-0-	-44426	-0-	111	1	7475	2	N	1344	1064	1			585
						1478	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12607 PERF. N/A

04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37602 X	37602	-0-	-0-	-0-	145	1	33926	2	N	3210	3228	1			135
						3531	9									
05	84413 X	34024	-0-	-50389	-0-	22	1	30322	2	N	3345	3146	1			334
						3680	9									
06	81690 X	31828	-0-	-49862	-0-	70	1	29088	2	N	2427	2394	1			367
						2670	9									
07	74524 X	32492	-0-	-42032	-0-	14	1	29627	2	N	2592	2821	1			138
						2851	9									
08	31992 X	28757	-0-	-3235	-0-	130	1	26003	2	N	2385	2370	1			153
						2624	9									
09	30960 X	11534	-0-	-19426	-0-	72	1	10612	2	N	773	675	1			251
						850	9									

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
04	80557 X	80557	-0-	-0-	-0-	1418	1	62633	2	N	15005	14654	1			907
						16506	9									
05	87263 X	87263	-0-	-0-	-0-	1425	1	68369	2	N	15881	15802	1			986
						17469	9									
06	71700 X	64420	-0-	-7280	-0-	578	1	49849	2	N	12721	1864	0	11530	1	313
						13993	9									
07	74090 X	62800	-0-	-11290	-0-	224	1	49042	2	N	12304	12180	0	177	1	260
						13534	9									
08	74090 X	52729	-0-	-21361	-0-	237	1	41885	2	N	9643	5883	0	3493	1	527
						10607	9									
09	71700 X	45487	-0-	-26213	-0-	409	1	34850	2	N	9298	8575	0	1054	1	196
						10228	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65760 X	62228	-0-	-3532	-0-	1227	1	44889	2	N	14647	14638	1			439
						16112	9									
05	68466 X	68466	-0-	-0-	-0-	1547	1	50432	2	N	14988	14622	1			805
						16487	9									
06	66448 X	66448	-0-	-0-	-0-	795	1	49744	2	N	14463	1439	0	13427	1	402
						15909	9									
07	67952 X	66425	-0-	-1527	-0-	104	1	50583	2	N	14307	14307	0			402
						15738	9									
08	67952 X	64494	-0-	-3458	-0-	140	1	48925	2	N	14026	8988	0	4798	1	642
						15429	9									
09	65760 X	58130	-0-	-7630	-0-	331	1	43365	2	N	13122	12117	0	1367	1	280
						14434	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	44107	-0-	44107	60164	355	1	41842	2	N	1736	1615	1			121
						1910	9									
05	T. A.	62114	-0-	62114	122278	601	1	58749	2	N	2513	2533	1			101
						2764	9									
06	186988 X	64710	-0-	-122278	-0-	627	1	60813	2	N	2973	2661	1			413
						3270	9									
07	71827 X	54207	-0-	-17620	-0-	654	1	51111	2	N	2220	2088	1			545
						2442	9									
08	71827 X	65201	-0-	-6626	-0-	690	1	61788	2	N	2475	2752	1			268
						2723	9									
*09	82367 X	82367	-0-	-0-	-0-	770	1	78309	2	N	2989	3020	1			237
						3288	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	19715	-0-	19715	19715	2	1	15592	2	N	3746	3459	1			287
						4121	9									
*08	78941 X	59226	-0-	-19715	-0-	465	1	47287	2	N	10431	5688	0	4902	1	128
						11474	9									
*09	55008 X	55008	-0-	-0-	-0-	450	1	43907	2	N	9683	9683	0			128
						10651	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

04	T. A.	12733	-0-	12733	12733	18	1	9269	2	N	3133	2565	1			568
						3446	9									
05	T. A.	39132	-0-	39132	51865	1	1	29570	2	N	8692	8479	1			781
						9561	9									
06	91714 X	39849	-0-	-51865	-0-	30437	2	9412	9	N	8556	8695	1			642
07	34892 X	34892	-0-	-0-	-0-	27158	2	7734	9	N	7031	7333	1			340
08	30089 X	30089	-0-	-0-	-0-	23366	2	6723	9	N	6112	5676	1			776
*09	33764 X	33764	-0-	-0-	-0-	26990	2	6774	9	N	6158	6302	1			632

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	30690 X	22044	-0-	-8646	-0-	120	1	17278	2	N	4224	3661	1			563
						4646	9									
*08	35006 X	35006	-0-	-0-	-0-	408	1	27672	2	N	6296	6643	1			216
						6926	9									
*09	56957 X	56957	-0-	-0-	-0-	472	1	46440	2	N	9132	9162	1			186
						10045	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 12254 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	15429	-0-	15429	15429	381	1	11623	2	N	3114	2625	1			489
						3425	9									
08	T. A.	42358	-0-	42358	57787	577	1	32738	2	N	8221	8599	1			111
						9043	9									
09	T. A.	56459	-0-	56459	114246	9	1	45573	2	N	9888	9336	1			663
						10877	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	73551	-0-	73551	73551	2566	1	60957	2	N	9116	8568	1			548
						10028	9									
06	176415 X	102864	-0-	-73551	-0-	3108	1	87290	2	N	11333	11404	1			477
						12466	9									
07	99910 X	99910	-0-	-0-	-0-	1930	1	86338	2	N	10584	10894	1			167
						11642	9									
08	86066 X	86066	-0-	-0-	-0-	1433	1	74328	2	N	9368	9244	1			291
						10305	9									
*09	109585 X	109585	-0-	-0-	-0-	1742	1	95791	2	N	10956	11053	1			194
						12052	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	34681	-0-	34681	34681	703	1	29973	2	N	3641	3299	1			342
						4005	9									
08	0 W	62095	-0-	62095	96776	34	1	54260	2	N	7092	2981	0	4179	1	274
						7801	9									
09	0 W	51880	-0-	51880	148656	450	1	45059	2	N	5792	5439	0	179	1	448
						6371	9									

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	751	-0-	751	751	128	1	623	2	N	-0-					-0-
06	77070 X	65444	-0-	-11626	-0-	2310	1	58734	2	N	4000	3626	1			374
						4400	9									
07	79639 X	78388	-0-	-1251	-0-	1773	1	71735	2	N	4436	4595	1			215
						4880	9									
08	79639 X	64988	-0-	-14651	-0-	1990	1	58942	2	N	3687	3711	1			191
						4056	9									
09	77070 X	63602	-0-	-13468	-0-	1896	1	57489	2	N	3834	3547	1			478
						4217	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	35670 X	32364	-0-	-3306	-0-	267	1	24006	2	N	7355	6505	1			850
						8091	9									
07	77836 X	77836	-0-	-0-	-0-	402	1	58953	2	N	16801	10939	0	6589	1	123
						18481	9									
*08	70911 X	70911	-0-	-0-	-0-	465	1	53587	2	N	15326	9828	0	5104	1	517
						16859	9									
*09	82434 X	82434	-0-	-0-	-0-	450	1	62977	2	N	17279	16020	0	1652	1	124
						19007	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

04	T. A.	1750	-0-	1750	1750	836	4	914	9	N	831	831	1			-0-
*05	T. A.	54584	-0-	54584	56334	1794	1	39656	2	N	11940	10636	1			1304
						13134	9									
*06	151986 X	95652	-0-	-56334	-0-	1529	1	70421	2	N	21547	10233	0	12523	1	95
						23702	9									
07	92705 X	92705	-0-	-0-	-0-	878	1	67741	2	N	21896	21896	0			95
						24086	9									
08	86098 X	86098	-0-	-0-	-0-	1535	1	63362	2	N	19274	12681	0	5912	1	776
						21201	9									
*09	65984 X	65984	-0-	-0-	-0-	756	1	48301	2	N	15388	14051	0	1968	1	145
						16927	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	T. A.	9528	-0-	9528	9528	155	1	7035	2	N	2125	1421	1			704
						2338	9									
09	0 W	70083	-0-	70083	79611	450	1	54652	2	N	13619	13838	1			485
						14981	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

*02	T. A.	5924	-0-	5924	5924	199	1	3573	2	N	1956	1577	1			379
						2152	9									
*03	68147 X	62223	-0-	-5924	-0-	3530	1	41430	2	N	15694	15701	1			372
						17263	9									
*04	53860 X	53860	-0-	-0-	-0-	3224	1	36365	2	N	12974	12755	1			591
						14271	9									
*05	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	2476	1	34690	2	N	10958	11221	1			328
						12054	9									
*06	45206 X	45206	-0-	-0-	-0-	1958	1	31768	2	N	10436	10286	1			478
						11480	9									
*07	46686 X	42803	-0-	-3883	-0-	1608	1	30467	2	N	9753	9776	1			455
						10728	9									
*08	46686 X	37685	-0-	-9001	-0-	1529	1	26838	2	N	8471	8599	1			327
						9318	9									
09	45180 X	32275	-0-	-12905	-0-	1527	1	22649	2	N	7363	6963	1			727
						8099	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	T. A.	18832	-0-	18832	18832	19	1	14632	2	N	3801	3422	1			379
						4181	9									
*08	T. A.	47785	-0-	47785	66617	465	1	36961	2	N	9417	4868	0	4545	1	383
						10359	9									
09	T. A.	63192	-0-	63192	129809	450	1	49861	2	N	11710	11710	0			383
						12881	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
*08	65906 X	57405	-0-	-8501	-0-	1631	1	51242	2	N	4120	3495	1			625
						4532	9									
*09	93185 X	93185	-0-	-0-	-0-	2519	1	84682	2	N	5440	5494	1			571
						5984	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	T. A.	2471	-0-	2471	2471	49	1	1965	2	N	415					415
						457	9									
*08	T. A.	59940	-0-	59940	62411	2022	1	45845	2	N	10975	10901	1			489
						12073	9									
09	T. A.	73374	-0-	73374	135785	1989	1	57914	2	N	12246	12406	1			329
						13471	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	T. A.	31246	-0-	31246	31246	915	1	24453	2	N	5344	5227	1			117
						5878	9									
*07	93086 X	61840	-0-	-31246	-0-	1629	1	48849	2	N	10329	10359	1			87
						11362	9									
*08	58802 X	58802	-0-	-0-	-0-	339	1	47090	2	N	10339	9851	1			575
						11373	9									
*09	71411 X	71411	-0-	-0-	-0-	8	1	58875	2	N	11389	11326	1			638
						12528	9									

COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270231 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A

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

COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270233 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	T. A.	982	-0-	982	982	148	1	834	2	N	-0-					-0-
*09	31210 X	30228	-0-	-982	-0-	2307	1	22173	2	N	5225	4826	1			399
						5748	9									

BORDOVSKY A7 WELL #: 2 RRCID -> 270244 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 12895 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	T. A.	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
*09	29379 X	29270	-0-	-109	-0-	70	1	19380	2	N	8927	8224	1			703
						9820	9									

SCHENDEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	61604	-0-	61604	61604	662	1	42273	2	N	16972	16192	1			780
						18669	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12947 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13270 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12033 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF. N/A

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

04	14370 X	13209	-0-	-1161	-0-	4040	1	9169	2	N	-0-					-0-
05	14849 X	11174	-0-	-3675	-0-	3751	1	7423	2	N	-0-					-0-
06	13110 X	10305	-0-	-2805	-0-	3281	1	7024	2	N	-0-					-0-
07	13640 X	9161	-0-	-4479	-0-	2982	1	6179	2	N	-0-					-0-
08	7812 X	6122	-0-	-1690	-0-	2349	1	3773	2	N	-0-					-0-
*09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	2753	1	5646	2	N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

04	7980 X	6773	-0-	-1207	-0-	2080	1	4693	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6376	-0-	-785	-0-	2148	1	4228	2	N	-0-					-0-
06	6930 X	6150	-0-	-780	-0-	1965	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	7161 X	6877	-0-	-284	-0-	2246	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	7068 X	4956	-0-	-2112	-0-	1906	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	6780 X	5461	-0-	-1319	-0-	1806	1	3655	2	N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

04	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	543	1	575	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	844	-0-	-675	-0-	506	1	338	2	N	-0-					-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	551	1	254	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	620	-0-	-527	-0-	522	1	98	2	N	-0-					-0-
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1211	1	1283	2	N	-0-					-0-
*09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	504	1	458	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

04	15780 X	11987	-0-	-3793	-0-	266	1	8425	2	Y	2985	2982	1	14	8	56
						12	4	3284	9							
05	16306 X	14629	-0-	-1677	-0-	422	1	10272	2	Y	3575	3547	0	15	1	52
						2	4	3933	9			17	8			
06	15780 X	12769	-0-	-3011	-0-	419	1	8887	2	Y	3147	3097	0	26	1	70
						1	4	3462	9			6	8			
07	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	631	1	13409	2	Y	3699	3657	0	50	1	56
						1	4	4069	9			6	8			
08	DLQ G-10	18697	-0-	18697	18697	804	1	10857	2	Y	6383	6344	0	17	1	78
						15	4	7021	9							
09	DLQ G-10	20994	-0-	20994	39691	827	1	9040	2	Y	9974	9947	0	40	8	65
						156	4	10971	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	404	1	12780	2	Y	3389	3360	1	16	8	65
						19	4	3728	9							
05	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	425	1	10346	2	Y	2684	2682	0	14	1	41
						2	4	2952	9			12	8			
06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	203	1	4300	2	Y	2356	2318	0	19	1	55
						1	4	2592	9			5	8			
07	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	418	1	8891	2	Y	2690	2660	0	37	1	43
						1	4	2959	9			5	8			
08	DLQ G-10	35346	-0-	35346	35346	1696	1	22903	2	Y	9742	9648	0	18	1	119
						31	4	10716	9							
09	DLQ G-10	40487	-0-	40487	75833	1675	1	18303	2	Y	18358	18293	0	74	8	110
						315	4	20194	9							

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
04	11400 X	11224	-0-	-176	-0-	235	1	8937	2	Y	1865	1829	1	6	8	166
						2052	9									
05	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	324	1	11991	2	Y	2170	2259	1	8	8	69
						2387	9									
06	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	218	1	11490	2	Y	1506	1520	1	3	8	52
						1657	9									
07	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	151	1	11358	2	Y	1564	1574	1	2	8	40
						1720	9									
08	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	139	1	10597	2	Y	1476	1471	1			45
						1624	9									
09	DLQ G-10	8324	-0-	8324	20684	68	1	7320	2	Y	851	794	1			102
						936	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
04	14550 X	12845	-0-	-1705	-0-	264	1	10048	2	Y	2303	2231	1	7	8	205
						2533	9									
05	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	402	1	14778	2	Y	1710	1851	1	7	8	57
						1881	9									
06	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	272	1	14302	2	Y	1912	1900	1	3	8	66
						2103	9									
07	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	192	1	14470	2	Y	2106	2116	1	3	8	53
						2317	9									
08	DLQ G-10	15430	-0-	15430	15430	176	1	13377	2	Y	1706	1707	1			52
						1877	9									
09	DLQ G-10	10070	-0-	10070	25500	82	1	8800	2	Y	1080	1004	1			128
						1188	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
04	11730 X	8632	-0-	-3098	-0-	165	1	6357	2	Y	1918	1900	1	6	8	68
						2110	9									
05	12121 X	8102	-0-	-4019	-0-	157	1	5877	2	Y	1880	1883	1	6	8	59
						2068	9									
06	11730 X	7648	-0-	-4082	-0-	102	1	5555	2	Y	1810	1813	1	3	8	53
						1991	9									
07	11253 X	6056	-0-	-5197	-0-	58	1	4467	2	Y	1392	1412	1	2	8	31
						1531	9									
08	DLQ G-10	12692	-0-	12692	12692	106	1	8345	2	Y	3855	3834	1			52
						4241	9									
09	DLQ G-10	32857	-0-	32857	45549	232	1	25111	2	Y	6831	6780	1	2	8	101
						7514	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

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
04	28230 X	14542	-0-	-13688	-0-	277	1	10644	2	Y	3292	3280	1	10	8	113
						3621	9									
05	29171 X	13661	-0-	-15510	-0-	268	1	10035	2	Y	3053	3063	1	10	8	93
						3358	9									
06	24300 X	10680	-0-	-13620	-0-	145	1	7845	2	Y	2445	2462	1	4	8	72
						2690	9									
07	20894 X	9224	-0-	-11670	-0-	89	1	6801	2	Y	2122	2146	1	3	8	45
						2334	9									
08	DLQ G-10	21633	-0-	21633	21633	203	1	15765	2	Y	5150	5125	1			70
						5665	9									
09	DLQ G-10	53709	-0-	53709	75342	441	1	47179	2	Y	5535	5514	1	2	8	89
						6089	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

04	64980 X	20803	-0-	-44177	-0-	837	1	15990	2	Y	3579	3313	0	235	1	75
						39	4	3937	9			39	8			
05	39463 X	21563	-0-	-17900	-0-	1566	1	15859	2	Y	3742	3441	0	272	1	66
						22	4	4116	9			38	8			
06	36420 X	23536	-0-	-12884	-0-	2046	1	17340	2	Y	3757	3419	0	330	1	57
						17	4	4133	9			17	8			
07	30349 X	26231	-0-	-4118	-0-	2758	1	19662	2	Y	3330	3042	0	267	1	59
						148	4	3663	9			19	8			
08	24986 X	21222	-0-	-3764	-0-	2500	1	15864	2	Y	2590	2525	0	19	1	104
						9	4	2849	9			1	8			
09	23550 X	22982	-0-	-568	-0-	3164	1	16962	2	Y	2565	2533	0	1	8	135
						34	4	2822	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

04	73260 X	33815	-0-	-39445	-0-	1426	1	27018	2	Y	4823	4447	0	292	1	101
						66	4	5305	9			53	8			
05	75702 X	46827	-0-	-28875	-0-	3621	1	36234	2	Y	6293	5775	0	444	1	111
						50	4	6922	9			64	8			
06	34129 X	34129	-0-	-0-	-0-	3007	1	25402	2	Y	5177	4717	0	468	1	79
						25	4	5695	9			24	8			
07	34937 X	30074	-0-	-4863	-0-	2948	1	21351	2	Y	5106	4659	0	405	1	91
						158	4	5617	9			30	8			
08	46841 X	33500	-0-	-13341	-0-	3779	1	24193	2	Y	5013	4877	0	30	1	195
						14	4	5514	9			2	8			
09	45330 X	31296	-0-	-14034	-0-	4200	1	22687	2	Y	3967	3932	0	1	8	229
						45	4	4364	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

04	71370 X	19978	-0-	-51392	-0-	693	1	13631	2	Y	5111	4711	0	308	1	107
						32	4	5622	9			56	8			
05	73749 X	21854	-0-	-51895	-0-	1279	1	13536	2	Y	6383	5860	0	453	1	112
						18	4	7021	9			65	8			
06	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	2855	1	23900	2	Y	4011	3665	0	379	1	61
						24	4	4412	9			18	8			
07	29760 X	27564	-0-	-2196	-0-	2822	1	20235	2	Y	3960	3613	0	314	1	71
						151	4	4356	9			23	8			
08	30913 X	30913	-0-	-0-	-0-	3624	1	23018	2	Y	3870	3765	0	23	1	151
						14	4	4257	9			2	8			
09	31200 X	28873	-0-	-2327	-0-	4015	1	21462	2	Y	3048	3022	0	1	8	176
						43	4	3353	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90480 X	13790	-0-	-76690	-0-	275	1	10560	2	Y	2686	2663	1	10	8	57
						2955	9									
05	93496 X	13524	-0-	-79972	-0-	282	1	10506	2	Y	2487	2488	1	9	8	47
						2736	9									
06	38580 X	12195	-0-	-26385	-0-	177	1	9509	2	Y	2281	2280	1	4	8	44
						2509	9									
07	39866 X	11783	-0-	-28083	-0-	124	1	9426	2	Y	2030	2036	1	3	8	35
						2233	9									
08	17143 X	11353	-0-	-5790	-0-	118	1	9088	2	Y	1952	1945	1			42
						2147	9									
*09	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	176	1	18805	2	Y	1985	1972	1	1	8	54
						2184	9									

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

04	78090 X	33994	-0-	-44096	-0-	2585	1	24349	2	N	6308	6379	1	28	8	130
						121	4	6939	9							
05	80693 X	37310	-0-	-43383	-0-	1969	1	29535	2	N	5271	5136	0	62	1	178
						8	4	5798	9			25	8			
06	31999 X	31999	-0-	-0-	-0-	1822	1	23975	2	Y	5634	5461	0	93	1	249
						5	4	6197	9			9	8			
07	35123 X	29463	-0-	-5660	-0-	1862	1	22151	2	Y	4953	4712	0	204	1	277
						2	4	5448	9			9	8			
08	37324 X	23013	-0-	-14311	-0-	683	1	17745	2	Y	4156	4170	0	43	1	220
						13	4	4572	9							
09	36120 X	31919	-0-	-4201	-0-	444	1	25170	2	Y	5655	5567	0	24	8	284
						84	4	6221	9							

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

04	T. A.	24577	-0-	24577	429913	573	1	18139	2	Y	5307	5298	1	24	8	105
						27	4	5838	9							
05	451484 X	21571	-0-	-429913	-0-	661	1	16096	2	Y	4374	4366	0	23	1	70
						3	4	4811	9			20	8			
06	29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	1061	1	22501	2	Y	5180	5080	0	39	1	121
						3	4	5698	9			10	8			
07	78484 X	78484	-0-	-0-	-0-	2430	1	51598	2	Y	22230	21725	0	261	1	327
						3	4	24453	9			38	8			
08	63353 X	63353	-0-	-0-	-0-	2987	1	40328	2	Y	18166	18195	0	76	1	222
						55	4	19983	9							
*09	21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	935	1	10213	2	Y	9514	9576	0	38	8	122
						176	4	10465	9							

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

04	T. A.	24418	-0-	24418	425859	561	1	17737	2	Y	5540	5526	1	25	8	107
						26	4	6094	9							
05	462436 X	36577	-0-	-425859	-0-	1142	1	27799	2	Y	6937	6882	0	28	1	102
						5	4	7631	9			32	8			
06	26461 X	26461	-0-	-0-	-0-	935	1	19815	2	Y	5189	5117	0	45	1	119
						3	4	5708	9			10	8			
07	60631 X	60631	-0-	-0-	-0-	1915	1	40660	2	Y	16413	16066	0	196	1	242
						2	4	18054	9			28	8			
08	49618 X	49618	-0-	-0-	-0-	2411	1	32553	2	Y	13281	13304	0	56	1	163
						45	4	14609	9							
*09	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	1181	1	12901	2	Y	3537	3608	0	14	8	78
						222	4	3891	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	13520	-0-	13520	394505	834	1	8885	2	N	3420	3539	1	19	8	177
							39	4	3762	9							
05	412290	X	17785	-0-	-394505	-0-	1935	1	9945	2	N	5361	5315	0	42	1	150
							8	4	5897	9			31	8			
06	36540	X	17004	-0-	-19536	-0-	2368	1	8893	2	Y	5215	5029	0	105	1	220
							6	4	5737	9			11	8			
07	36177	X	21154	-0-	-15023	-0-	1732	1	13089	2	Y	5755	5519	0	208	1	237
							2	4	6331	9			11	8			
08	29946	X	19907	-0-	-10039	-0-	943	1	13202	2	Y	5223	5237	0	43	1	180
							17	4	5745	9							
09	21210	X	15678	-0-	-5532	-0-	331	1	11236	2	Y	3681	3717	0	13	8	131
							62	4	4049	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		26054	-0-	26054	298055	1614	1	15197	2	N	8334	8519	1	37	8	171
							76	4	9167	9							
05	332770	X	34715	-0-	-298055	-0-	1776	1	26647	2	N	5714	5585	0	77	1	196
							7	4	6285	9			27	8			
06	30872	X	30872	-0-	-0-	-0-	1820	1	23941	2	Y	4642	4533	0	84	1	213
							5	4	5106	9			8	8			
07	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	1844	1	21929	2	Y	4704	4451	0	189	1	269
							2	4	5174	9			8	8			
08	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	722	1	18756	2	Y	3665	3694	0	40	1	200
							13	4	4032	9							
*09	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	289	1	16343	2	Y	3724	3708	0	16	8	200
							54	4	4096	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105600	X	23838	-0-	-81762	-0-	911	1	17568	2	Y	4834	4461	0	298	1	101
							42	4	5317	9			53	8			
05	109120	X	22088	-0-	-87032	-0-	1545	1	15758	2	Y	4330	3989	0	322	1	76
							22	4	4763	9			44	8			
06	105600	X	20740	-0-	-84860	-0-	1754	1	14965	2	Y	3642	3318	0	328	1	55
							15	4	4006	9			17	8			
07	32984	X	21457	-0-	-11527	-0-	2248	1	16037	2	Y	2774	2539	0	225	1	49
							121	4	3051	9			16	8			
08	25265	X	24895	-0-	-370	-0-	2978	1	18838	2	Y	2789	2713	0	16	1	108
							11	4	3068	9			1	8			
09	23850	X	22050	-0-	-1800	-0-	2985	1	16084	2	Y	2681	2649	0	1	8	139
							32	4	2949	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411423	X	36118	-0-	-375305	-0-	1779	1	22889	2	N	10333	10487	1	46	8	217
							84	4	11366	9							
05	23281	X	19261	-0-	-4020	-0-	3615	1	3710	2	N	10837	10531	0	109	1	363
							15	4	11921	9			51	8			
06	22530	X	12961	-0-	-9569	-0-	2873	1	865	2	Y	8377	8195	0	155	1	376
							8	4	9215	9			14	8			
07	23281	X	12033	-0-	-11248	-0-	2740	1	747	2	Y	7766	7372	0	316	1	440
							3	4	8543	9			14	8			
08	23281	X	8543	-0-	-14738	-0-	1008	1	1259	2	Y	5688	5754	0	66	1	308
							19	4	6257	9							
09	22530	X	7467	-0-	-15063	-0-	345	1	1568	2	Y	4990	5004	0	21	8	273
							65	4	5489	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416295	X	24814	-0-	-391481	-0-	1118	1	11402	2	Y	11129	11053	1	51	8	216
							52	4	12242	9							
05	30008	X	13295	-0-	-16713	-0-	1442	1	1167	2	Y	9709	9680	0	49	1	151
							6	4	10680	9			45	8			
06	29040	X	8558	-0-	-20482	-0-	1004	1	727	2	Y	6204	6134	0	58	1	151
							3	4	6824	9			12	8			
07	30008	X	17533	-0-	-12475	-0-	1597	1	1050	2	Y	13531	13279	0	168	1	212
							2	4	14884	9			23	8			
08	54278	X	54278	-0-	-0-	-0-	2804	1	34607	2	Y	15286	15256	0	52	1	190
							52	4	16815	9							
*09	192213	X	192213	-0-	-0-	-0-	920	1	181294	2	Y	8933	8978	0	36	8	109
							173	4	9826	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

04	244565	X	74341	-0-	-170224	-0-	1513	1	57910	2	Y	13562	13474	1	48	8	216
							14918	9									
05	86986	X	53939	-0-	-33047	-0-	1133	1	42141	2	Y	9695	9750	1	35	8	126
							10665	9									
06	84180	X	44510	-0-	-39670	-0-	654	1	35023	2	Y	8030	8039	1	14	8	103
							8833	9									
07	86986	X	38053	-0-	-48933	-0-	403	1	30548	2	Y	6456	6485	1	9	8	65
							7102	9									
08	86986	X	27887	-0-	-59099	-0-	293	1	22431	2	Y	4694	4694	1			65
							5163	9									
09	84180	X	20748	-0-	-63432	-0-	153	1	16494	2	Y	3728	3720	1	1	8	72
							4101	9									

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

04	0	W	65961	-0-	65961	233963	1366	1	52144	2	Y	11319	11274	1	40	8	180
							12451	9									
05	0	W	59860	-0-	59860	293823	1260	1	46856	2	Y	10676	10679	1	38	8	139
							11744	9									
06	0	W	43880	-0-	43880	337703	650	1	34756	2	Y	7704	7731	1	13	8	99
							8474	9									
07	0	W	31984	-0-	31984	369687	336	1	25518	2	Y	5573	5608	1	8	8	56
							6130	9									
08	0	W	32584	-0-	32584	402271	348	1	26606	2	Y	5118	5103	1			71
							5630	9									
*09	424154	X	21883	-0-	-402271	-0-	157	1	16894	2	Y	4393	4380	1	1	8	83
							4832	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

04	23160	X	10513	-0-	-12647	-0-	199	1	7661	2	Y	2412	2392	1	8	8	83
							2653	9									
05	23932	X	11784	-0-	-12148	-0-	233	1	8701	2	Y	2591	2589	1	8	8	77
							2850	9									
06	17100	X	10770	-0-	-6330	-0-	144	1	7840	2	Y	2533	2535	1	4	8	71
							2786	9									
07	15469	X	8443	-0-	-7026	-0-	83	1	6372	2	Y	1807	1838	1	3	8	37
							1988	9									
08	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	179	1	14112	2	Y	6074	6034	1			77
							6681	9									
*09	51882	X	51882	-0-	-0-	-0-	354	1	38321	2	Y	12006	11909	1	4	8	170
							13207	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	32225	-0-	32225	341174	2023	1	21553	2	N	7776	7617	1	44	8	397
						95	4	8554	9							
05	SHUT IN	27615	-0-	27615	368789	3682	1	18923	2	N	4541	4716	0	62	1	133
						15	4	4995	9			27	8			
06	SHUT IN	21843	-0-	21843	390632	3524	1	13232	2	Y	4615	4446	0	91	1	201
						10	4	5077	9			10	8			
07	SHUT IN	24526	-0-	24526	415158	2152	1	16264	2	Y	5552	5311	0	197	1	234
						3	4	6107	9			11	8			
08	0 W	21178	-0-	21178	436336	1057	1	14811	2	Y	4809	4832	0	41	1	170
						20	4	5290	9							
09	0 W	17081	-0-	17081	453417	331	1	11236	2	Y	4956	4941	0	17	8	168
						62	4	5452	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

*04	331301 X	142146	-0-	-189155	-0-	2845	1	109165	2	Y	27396	27148	1	98	8	437
						30136	9									
*05	123504 X	100986	-0-	-22518	-0-	2078	1	77516	2	Y	19447	19560	1	70	8	254
						21392	9									
*06	119520 X	85181	-0-	-34339	-0-	1210	1	65166	2	Y	17095	17100	1	30	8	219
						18805	9									
*07	123504 X	79044	-0-	-44460	-0-	808	1	61473	2	Y	15239	15285	1	21	8	152
						16763	9									
*08	123504 X	81377	-0-	-42127	-0-	846	1	64887	2	Y	14222	14176	1	1	8	197
						15644	9									
*09	119520 X	61497	-0-	-58023	-0-	452	1	48631	2	Y	11285	11262	1	3	8	217
						12414	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 12364 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 12353 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

04	268626 X	108468	-0-	-160158	-0-	2152	1	82658	2	Y	21507	21324	1	77	8	343
						23658	9									
05	112905 X	112905	-0-	-0-	-0-	2321	1	86587	2	Y	21815	21795	1	78	8	285
						23997	9									
06	105270 X	96562	-0-	-8708	-0-	1394	1	74834	2	Y	18485	18501	1	32	8	237
						20334	9									
07	108779 X	98056	-0-	-10723	-0-	1006	1	76535	2	Y	18650	18675	1	26	8	186
						20515	9									
08	108779 X	94138	-0-	-14641	-0-	972	1	74660	2	Y	16824	16776	1	1	8	233
						18506	9									
09	105270 X	70749	-0-	-34521	-0-	519	1	55849	2	Y	13074	13050	1	4	8	253
						14381	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

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

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

04	103770 X	41126	-0-	-62644	-0-	799	1	30646	2	Y	8801	8818	1	28	8	277
						9681	9									
05	107229 X	37350	-0-	-69879	-0-	762	1	28373	2	Y	7468	7518	1	24	8	203
						8215	9									
06	103770 X	32012	-0-	-71758	-0-	452	1	24342	2	Y	6562	6588	1	11	8	166
						7218	9									
07	107229 X	31287	-0-	-75942	-0-	317	1	24180	2	Y	6173	6226	1	9	8	104
						6790	9									
08	107229 X	31154	-0-	-76075	-0-	323	1	24844	2	Y	5443	5484	1			63
						5987	9									
09	103770 X	18798	-0-	-84972	-0-	151	1	16183	2	Y	2240	2265	1	1	8	37
						2464	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

04	367159 X	69190	-0-	-297969	-0-	2489	1	48644	2	Y	16310	15335	0	767	1	299
						116	4	17941	9			183	8			
05	60481 X	58644	-0-	-1837	-0-	3895	1	40164	2	Y	13210	12416	0	756	1	199
						54	4	14531	9			138	8			
06	58530 X	45172	-0-	-13358	-0-	3320	1	29487	2	Y	11215	10658	0	562	1	140
						28	4	12337	9			54	8			
07	60481 X	40155	-0-	-20326	-0-	3387	1	25549	2	Y	10034	9595	0	388	1	130
						182	4	11037	9			61	8			
08	60481 X	32336	-0-	-28145	-0-	2823	1	19195	2	Y	9371	9246	0	28	1	222
						10	4	10308	9			5	8			
09	58530 X	22018	-0-	-36512	-0-	2087	1	12672	2	Y	6578	6550	0	2	8	248
						23	4	7236	9							

LOVE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	13337	-0-	13337	13337	118	1	9236	2	Y	3621	3579	1			42
						3983	9									
09	T. A.	68490	-0-	68490	81827	483	1	52168	2	Y	14399	14246	1	5	8	190
						15839	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

LOVE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	18284	-0-	18284	18284	765	1	10338	2	Y	6515	6435	0			80
						14	4	7167	9							
*09	T. A.	34379	-0-	34379	52663	1397	1	15266	2	Y	15866	15797	0	64	8	85
						263	4	17453	9							

LOVE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270215 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	31056	-0-	31056	31056	1240	1	13550	2	Y	14575	14458	0	59	8	58
						233	4	16033	9							

LOVE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270229 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	29946	-0-	29946	29946	1173	1	12814	2	Y	14307	14193	0	57	8	57
						221	4	15738	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	55438	-0-	55438	55438	372	1	40391	2	Y	13341	13166	1	4	8	171
						14675	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF. N/A

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	47359	-0-	47359	47359	312	1	33925	2	Y	11929	11772	1	4	8	153
						13122	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

04	0 W	68238	-0-	68238	430285	811	1	53180	2	N	12952	12864	1				564
						14247	9										
05	0 W	51669	-0-	51669	481954	427	1	40192	2	N	10045	10177	1				432
						11050	9										
06	0 W	58716	-0-	58716	540670	510	1	46351	2	Y	10777	7193	0	3704	1		312
						11855	9										
07	0 W	56811	-0-	56811	597481	527	1	45849	2	Y	9486	9490	0	197	1		111
						10435	9										
08	0 W	50484	-0-	50484	647965	494	1	40727	2	Y	8421	8151	0	198	1		164
						9263	9					19	8				
*09	698559 X	50594	-0-	-647965	-0-	510	1	40715	2	Y	8517	8515	0	2	8		164
						9369	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	78104	-0-	78104	301343	859	1	58223	2	N	17293	16746	1	5	8	1415
							19022	9									
05	0	W	63644	-0-	63644	364987	819	1	47356	2	N	14063	14650	1			828
							15469	9									
06	0	W	52374	-0-	52374	417361	510	1	38866	2	N	11816	8000	0	4531	1	113
							12998	9									
07	0	W	44794	-0-	44794	462155	527	1	33491	2	N	9796	9796	0			113
							10776	9									
08	0	W	11732	-0-	11732	473887	277	1	8586	2	N	2608	1879	0	649	1	150
							2869	9					43	8			
09	0	W	31534	-0-	31534	505421	510	1	23239	2	N	7077	7030	0	155	1	40
							7785	9					2	8			

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

04	0	Z	33542	-0-	33542	35094	221	1	23728	2	N	7823	7018	1			938
							988	4	8605	9							
05	0	Z	99097	-0-	99097	134191	468	1	76744	2	N	19895	19752	1			1081
							21885	9									
06	0	Z	92488	-0-	92488	226679	490	1	71227	2	N	18883	18868	1			1096
							20771	9									
07	0	Z	96836	-0-	96836	323515	527	1	76475	2	Y	18031	5472	0	13366	1	289
							19834	9									
08	0	Z	89414	-0-	89414	412929	491	1	70597	2	Y	16660	16134	0	556	1	234
							18326	9					25	8			
09	0	Z	86243	-0-	86243	499172	510	1	68647	2	Y	15533	15531	0	2	8	234
							17086	9									

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

04	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	17540	3	1144	9	Y	1040	1013	1			27
05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9291	3	432	9	Y	393	416	1			4
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	7559	3	1096	9	Y	996	4	0	973	1	23
07	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	6422	3	1197	9	Y	1088	175	0	929	1	7
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	5897	3	901	9	Y	819	158	0	649	1	19
*09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	6329	3	1013	9	Y	921	124	0	801	1	15

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

04	18240	X	9924	-0-	-8316	-0-	8241	3	1683	9	Y	1530	1493	1			40
05	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20055	3	327	9	Y	297	334	1			3
06	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13322	3	460	9	Y	418	2	0	409	1	10
07	13423	X	13106	-0-	-317	-0-	12181	3	925	9	Y	841	131	0	715	1	5
08	18383	X	13582	-0-	-4801	-0-	13009	3	573	9	Y	521	100	0	414	1	12
09	17790	X	12432	-0-	-5358	-0-	11846	3	586	9	Y	533	133	0	404	1	8

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	3180	1	19898	3	Y	1995	262	0	1720	1	13
							58	4	2195	9							
*02	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	19211	3	1912	9	Y	1738	214	0	1522	1	15
*03	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	24447	3	1763	9	Y	1603	289	0	1305	1	24
*04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	16873	3	1377	9	Y	1252	151	0	1083	1	42
*05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9291	3	1701	9	Y	1546	158	0	1411	1	19
*06	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	15679	3	1152	9	Y	1047	102	0	955	1	9
*07	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	14990	3	922	9	Y	838	133	0	706	1	8
*08	19034	X	11858	-0-	-7176	-0-	10492	3	1366	9	Y	1242	104	0	1127	1	19
*09	18420	X	17573	-0-	-847	-0-	16118	3	1455	9	Y	1323	96	0	1217	1	29

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12450	X	4980	-0-	-7470	-0-	153	1	3377	3	Y	1262	1	0	1236	1	25
							62	4	1388	9							
*05	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	22118	3	2474	9	Y	2249	2244	1			30
*06	12780	X	12170	-0-	-610	-0-	9952	3	2218	9	Y	2016	2027	1			19
*07	12710	X	12189	-0-	-521	-0-	10043	3	2146	9	Y	1951	1948	1			22
*08	19561	X	9635	-0-	-9926	-0-	7646	3	1989	9	Y	1808	1800	1			30
*09	18930	X	10230	-0-	-8700	-0-	1530	1	6633	3	Y	1879	1865	1			44
							2067	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	663132	X	7767	-0-	-655365	-0-	13	2	6593	3	Y	1055	92	0	1022	1	26
							1161	9									
*01	17453	X	16751	-0-	-702	-0-	13872	3	2879	9	Y	2617	443	0	2173	1	27
*02	15764	X	9121	-0-	-6643	-0-	7204	3	1917	9	Y	1743	363	0	1391	1	16
03	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	21832	3	2379	9	Y	2163	491	0	1657	1	31
04	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	23799	3	2330	9	Y	2118	552	0	1537	1	60
05	16740	X	2327	-0-	-14413	-0-	118	3	2209	9	Y	2008	477	0	1570	1	21
06	23730	X	7945	-0-	-15785	-0-	6296	3	1649	9	Y	1499	212	0	1296	1	12
07	27218	X	7144	-0-	-20074	-0-	5129	3	2015	9	Y	1832	306	0	1521	1	17
*08	7130	X	4555	-0-	-2575	-0-	3251	3	1304	9	Y	1185	1182	1			20
09	6900	X	5217	-0-	-1683	-0-	3620	3	1597	9	Y	1452	1438	1			34

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
*04	8490	X	6962	-0-	-1528	-0-	180	1	6192	3	Y	536	84	0	435	1	17
							590	9									
*05	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	16686	3	1283	9	Y	1166	40	0	1128	1	15
*06	7740	X	5560	-0-	-2180	-0-	3990	3	1570	9	Y	1427	100	0	1329	1	13
*07	7812	X	4510	-0-	-3302	-0-	3356	3	1154	9	Y	1049	121	0	931	1	10
*08	10075	X	5353	-0-	-4722	-0-	4322	3	1031	9	Y	937	932	1			15
*09	9750	X	5168	-0-	-4582	-0-	4090	3	1078	9	Y	980	17	0	955	1	23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12741	X	5805	-0-	-6936	-0-	1520	1	8	2	Y	233	31	0	197	1	5
							4021	3	256	9							
*01	9579	X	2192	-0-	-7387	-0-	2047	3	145	9	Y	132	5	0	132	1	-0-
*02	INC G-10		7702	-0-	7702	7702	6202	3	1500	9	Y	1364	43	0	1306	1	15
*03	INC G-10		6537	-0-	6537	14239	4526	3	2011	9	Y	1828	32	0	1778	1	33
*04	20342	X	6103	-0-	-14239	-0-	4238	3	1865	9	Y	1695	33	0	1631	1	64
*05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	3570	3	2343	9	Y	2130	11	0	2154	1	29
*06	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	7963	3	3024	9	Y	2749	7	0	2745	1	26
*07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	7100	3	2533	9	Y	2303	13	0	2290	1	26
*08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	7754	3	2335	9	Y	2123	7	0	2112	1	30
*09	10290	X	8084	-0-	-2206	-0-	420	1	5930	3	Y	1576	14	0	1570	1	22
							1734	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

04	13770	X	6814	-0-	-6956	-0-	212	1	4584	3	N	1818	88	0	1677	1	53
							18	4	2000	9							
05	25247	X	25247	-0-	-0-	-0-	23036	3	2211	9	N	2010	81	0	1956	1	26
06	15870	X	14944	-0-	-926	-0-	12988	3	1956	9	N	1778	67	0	1721	1	16
07	16399	X	7066	-0-	-9333	-0-	5190	3	1876	9	N	1705	92	0	1611	1	18
*08	12617	X	6403	-0-	-6214	-0-	4651	3	1752	9	N	1593	48	0	1538	1	25
09	12210	X	6822	-0-	-5388	-0-	4959	3	1863	9	N	1694	55	0	1625	1	39

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

*03	26102	X	22798	-0-	-3304	-0-	2100	1	17297	3	Y	2982	502	0	2458	1	22
							121	4	3280	9							
*04	25260	X	8732	-0-	-16528	-0-	6741	3	1991	9	Y	1810	49	0	1716	1	67
*05	26102	X	14235	-0-	-11867	-0-	12104	3	2131	9	Y	1937	14	0	1898	1	25
*06	25260	X	7871	-0-	-17389	-0-	5884	3	1987	9	Y	1806	26	0	1763	1	17
*07	26102	X	8022	-0-	-18080	-0-	6230	3	1792	9	Y	1629	49	0	1579	1	18
*08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	7450	3	1827	9	Y	1661	17	0	1621	1	23
*09	8820	X	8522	-0-	-298	-0-	6751	3	1771	9	Y	1610	28	0	1560	1	22

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

04	16290	X	5819	-0-	-10471	-0-	46	1	4123	3	N	1382	1903	1			118
							130	4	1520	9							
05	12524	X	10031	-0-	-2493	-0-	997	1	5745	3	N	2990	2619	1			489
							3289	9									
06	12120	X	7247	-0-	-4873	-0-	598	1	4094	3	N	2323	2503	1			309
							2555	9									
07	11935	X	3482	-0-	-8453	-0-	261	1	2126	3	N	995	1302	1			2
							1095	9									
*08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	10268	3	2060	9	N	1873	1415	1			460
*09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	1945	1	10713	3	N	1489	367	0	1484	1	98
							1638	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28241	X	18890	-0-	-9351	-0-	2380	1	10620	3	Y	5253	50	0	5166	1	37
							112	4	5778	9							
04	33870	X	19880	-0-	-13990	-0-	14908	3	4972	9	Y	4520	32	0	4355	1	170
05	34999	X	17579	-0-	-17420	-0-	15647	3	1932	9	Y	1756	1901	1			25
06	33870	X	16411	-0-	-17459	-0-	12973	3	3438	9	Y	3125	12	0	3109	1	29
07	25296	X	23142	-0-	-2154	-0-	16524	3	6618	9	Y	6016	211	0	5769	1	65
*08	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	12553	3	5136	9	Y	4669	136	0	4523	1	75
*09	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	10949	3	3977	9	Y	3615	84	0	3522	1	84

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19437	X	15744	-0-	-3693	-0-	2094	1	20	2	Y	2965	81	0	2706	1	178
							10274	3	94	4							
*01	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	12452	3	4393	9	Y	3994	153	0	3819	1	200
*02	24248	X	22776	-0-	-1472	-0-	19770	3	3006	9	Y	2733	220	0	2531	1	182
03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	25572	3	3115	9	Y	2832	271	0	2693	1	50
04	25980	X	14047	-0-	-11933	-0-	11195	3	2852	9	Y	2593	86	0	2461	1	96
05	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	23247	3	2674	9	Y	2431	35	0	2459	1	33
06	28290	X	13949	-0-	-14341	-0-	11449	3	2500	9	Y	2273	34	0	2251	1	21
07	29233	X	13703	-0-	-15530	-0-	11310	3	2393	9	Y	2175	44	0	2128	1	24
*08	20956	X	9794	-0-	-11162	-0-	7855	3	1939	9	Y	1763	33	0	1725	1	29
09	20280	X	15683	-0-	-4597	-0-	11976	3	3707	9	Y	3370	64	0	3258	1	77

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30900	X	24016	-0-	-6884	-0-	198	1	16771	3	N	5995	6904	1			62
							452	4	6595	9							
05	31930	X	27074	-0-	-4856	-0-	2872	1	18511	3	N	4578	4629	1			11
							655	4	5036	9							
06	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	3467	1	20161	3	N	6213	5815	1			409
							1828	4	6834	9							
07	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	5276	1	21989	3	N	5025	5393	1			41
							5528	9									
08	29604	X	29604	-0-	-0-	-0-	2549	1	21299	3	N	5233	4885	1			389
							5756	9									
09	32280	X	23281	-0-	-8999	-0-	891	1	17265	3	N	4659	4582	1			466
							5125	9									

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
04	36210	X	24681	-0-	-11529	-0-	206	1	21787	3	N	1533	1917	1			187
							1002	4	1686	9							
05	32891	X	29656	-0-	-3235	-0-	1347	1	24888	3	N	2641	2070	1			758
							516	4	2905	9							
06	31830	X	24591	-0-	-7239	-0-	534	1	21509	3	N	2213	2501	1			470
							114	4	2434	9							
07	32891	X	24857	-0-	-8034	-0-	596	1	21606	3	N	2328	2311	1			487
							94	4	2561	9							
08	31434	X	23847	-0-	-7587	-0-	583	1	21049	3	N	1881	2097	1			271
							146	4	2069	9							
09	28710	X	17647	-0-	-11063	-0-	966	1	13390	3	N	1409	1303	1			377
							1741	4	1550	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47190 X	44697	-0-	-2493	-0-	107	1	38161	3	Y	5678	5672	1			290
						183	4	6246	9							
05	60171 X	42277	-0-	-17894	-0-	112	1	36196	3	Y	5286	5344	1			232
						154	4	5815	9							
06	58230 X	37066	-0-	-21164	-0-	179	1	31754	3	Y	4603	4542	1			293
						70	4	5063	9							
07	60171 X	37062	-0-	-23109	-0-	375	1	31899	3	Y	4292	4510	1			75
						67	4	4721	9							
08	38874 X	33839	-0-	-5035	-0-	312	1	28964	3	Y	4106	3955	1			226
						46	4	4517	9							
09	37620 X	31683	-0-	-5937	-0-	181	1	27468	3	Y	3610	3650	1			186
						63	4	3971	9							

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

04	57450 X	35388	-0-	-22062	-0-	167	1	32012	3	Y	2911	2880	1			185
						7	4	3202	9							
05	53072 X	34659	-0-	-18413	-0-	507	1	30882	3	Y	2973	2951	1			207
						3270	9									
06	49050 X	31057	-0-	-17993	-0-	486	1	27659	3	Y	2647	2647	1			207
						2912	9									
07	50685 X	28320	-0-	-22365	-0-	648	1	24941	3	Y	2483	2635	1			55
						2731	9									
08	33697 X	26510	-0-	-7187	-0-	618	1	23499	3	Y	2175	2020	1			210
						2393	9									
09	32610 X	23146	-0-	-9464	-0-	579	1	20570	3	Y	1815	1928	1			97
						1997	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

04	41640 X	23937	-0-	-17703	-0-	476	1	21809	3	N	1502	1917	1			290
						1652	9									
05	43028 X	25455	-0-	-17573	-0-	364	1	22409	3	N	2438	2021	1			707
						2682	9									
06	41220 X	15794	-0-	-25426	-0-	304	1	14247	3	N	1130	1357	1			480
						1243	9									
07	32457 X	16465	-0-	-15992	-0-	285	1	14647	3	N	1394	1329	1			545
						1533	9									
08	31620 X	23975	-0-	-7645	-0-	185	1	21685	3	N	1914	2007	1			452
						2105	9									
09	24630 X	12614	-0-	-12016	-0-	235	1	10948	3	N	1301	1403	1			350
						1431	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
*12	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	1800	1	37	2	Y	2323	263	0	2039	1	21
							19174	3	134	4							
*01	11470	X	9394	-0-	-2076	-0-	7307	3	2087	9	Y	1897	187	0	1710	1	21
*02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	12901	3	1305	9	Y	1186	243	0	953	1	11
*03	23002	X	12361	-0-	-10641	-0-	10488	3	1873	9	Y	1703	28	0	1655	1	31
*04	22260	X	16718	-0-	-5542	-0-	14926	3	1792	9	Y	1629	181	0	1423	1	56
*05	23002	X	1933	-0-	-21069	-0-	30	3	1903	9	Y	1730	117	0	1647	1	22
*06	15120	X	10004	-0-	-5116	-0-	8477	3	1527	9	Y	1388	72	0	1304	1	12
*07	17484	X	10969	-0-	-6515	-0-	9436	3	1533	9	Y	1394	69	0	1322	1	15
*08	14725	X	7497	-0-	-7228	-0-	6570	3	927	9	Y	843	36	0	809	1	13
*09	14250	X	2778	-0-	-11472	-0-	2312	3	466	9	Y	424	16	0	411	1	10

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

04	13770	X	8854	-0-	-4916	-0-	1530	1	6658	3	N	572	20	0	537	1	262
							37	4	629	9							
05	21204	X	9633	-0-	-11571	-0-	9130	3	41	4	N	420	594	1			88
							462	9									
06	20520	X	7590	-0-	-12930	-0-	1530	1	6019	3	N	-0-					88
							41	4									
07	21204	X	10943	-0-	-10261	-0-	1581	1	8173	3	N	575	556	1			107
							556	4	633	9							
08	9827	X	2087	-0-	-7740	-0-	1581	1	23	4	N	439	341	1			205
							483	9									
09	9330	X	1762	-0-	-7568	-0-	1530	1	23	4	N	190	176	1			219
							209	9									

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

04	46890	X	10535	-0-	-36355	-0-	9583	3	13	4	N	854	74	0	771	1	9
							939	9									
05	48453	X	20986	-0-	-27467	-0-	19992	3	994	9	N	904	905	1			8
06	23160	X	17607	-0-	-5553	-0-	17358	3	249	9	N	226	2	0	227	1	5
07	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	26840	3	1525	9	N	1386	227	0	1156	1	8
08	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	23058	3	1018	9	N	925	220	0	692	1	21
09	20310	X	16038	-0-	-4272	-0-	15718	3	320	9	N	291	42	0	265	1	5

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

04	40410	X	29907	-0-	-10503	-0-	260	1	22080	3	N	6339	6391	1			157
							594	4	6973	9							
05	39370	X	34907	-0-	-4463	-0-	3595	1	23173	3	N	6654	6474	1			337
							820	4	7319	9							
06	39187	X	39187	-0-	-0-	-0-	4248	1	24698	3	N	7274	7088	1			523
							2240	4	8001	9							
07	40142	X	40142	-0-	-0-	-0-	6376	1	26568	3	N	6544	7017	1			50
							7198	9									
08	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	3115	1	26036	3	N	6837	5852	1			1035
							7521	9									
09	39180	X	29596	-0-	-9584	-0-	1140	1	22091	3	N	5786	6120	1			701
							6365	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
04	20190 X	2428	-0-	-17762	-0-	204	1	1381	3	Y	729	5	0	716	1	8
						41	4	802	9							
05	20863 X	1538	-0-	-19325	-0-	1473	3	65	9	Y	59	65	1			2
06	20610 X	293	-0-	-20317	-0-	252	3	41	9	Y	37	38	1			1
07	20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1178 X	73	-0-	-1105	-0-	17	3	56	9	Y	51	50	1			1
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	3	4	1			-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

04	40260 X	23356	-0-	-16904	-0-	461	1	21167	3	N	1571	1928	1			168
						1728	9									
05	41602 X	24841	-0-	-16761	-0-	359	1	22059	3	N	2203	1845	1			526
						2423	9									
06	40260 X	18581	-0-	-21679	-0-	356	1	16646	3	N	1435	1715	1			246
						1579	9									
07	37572 X	19135	-0-	-18437	-0-	336	1	17244	3	N	1414	1296	1			364
						1555	9									
08	24955 X	15023	-0-	-9932	-0-	115	1	13568	3	N	1218	1250	1			332
						1340	9									
09	24030 X	13598	-0-	-10432	-0-	252	1	11714	3	N	1484	1149	1			667
						1632	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

04	51420 X	30902	-0-	-20518	-0-	715	1	23312	3	N	5679	5809	1			67
						628	4	6247	9							
05	46562 X	28240	-0-	-18322	-0-	758	1	21742	3	N	4519	4573	1			13
						769	4	4971	9							
06	42600 X	27911	-0-	-14689	-0-	807	1	19129	3	N	5674	5035	1			652
						1734	4	6241	9							
07	44020 X	27765	-0-	-16255	-0-	797	1	21504	3	N	4967	5579	1			40
						5464	9									
08	35681 X	27670	-0-	-8011	-0-	820	1	21509	3	N	4855	4152	1			743
						5341	9									
09	30900 X	29336	-0-	-1564	-0-	932	1	23916	3	N	4080	4368	1			455
						4488	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

04	61410 X	40134	-0-	-21276	-0-	939	1	30585	3	N	7079	7966	1			191
						823	4	7787	9							
05	56110 X	29191	-0-	-26919	-0-	752	1	21589	3	N	5533	5712	1			12
						764	4	6086	9							
06	48540 X	29844	-0-	-18696	-0-	843	1	19972	3	N	6562	6011	1			563
						1811	4	7218	9							
07	50158 X	30914	-0-	-19244	-0-	913	1	24644	3	N	4870	5387	1			46
						5357	9									
08	40114 X	29452	-0-	-10662	-0-	880	1	23105	3	N	4970	4484	1			532
						5467	9									
09	38820 X	23366	-0-	-15454	-0-	711	1	18222	3	N	4030	4061	1			501
						4433	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 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	72509	X	56523	-0-	-15986	-0-	50599	3	5924	9	Y	5385	422	0	5053	1	32
02	65492	X	48049	-0-	-17443	-0-	44528	3	3521	9	Y	3201	673	0	2533	1	27
03	28123	X	28123	-0-	-0-	-0-	26080	3	2043	9	Y	1857	344	0	1516	1	24
04	66360	X	46850	-0-	-19510	-0-	43821	3	3029	9	Y	2754	654	0	2069	1	55
05	68603	X	46335	-0-	-22268	-0-	44137	3	2198	9	Y	1998	80	0	1955	1	18
06	54690	X	42964	-0-	-11726	-0-	41108	3	1856	9	Y	1687	90	0	1577	1	38
07	51708	X	41807	-0-	-9901	-0-	39808	3	1999	9	Y	1817	505	0	1340	1	10
08	48391	X	26345	-0-	-22046	-0-	24683	3	1662	9	Y	1511	588	0	906	1	27
09	46860	X	40147	-0-	-6713	-0-	38032	3	2115	9	Y	1923	516	0	1407	1	27

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

*01	0	Z	47711	-0-	47711	485270	38450	3	9261	9	N	8419	444	0	8231	1	53
02	0	Z	39990	-0-	39990	525260	32314	3	7676	9	N	6978	92	0	6866	1	73
03	0	Z	42871	-0-	42871	568131	34724	3	8147	9	N	7406	188	0	7176	1	115
04	0	Z	36223	-0-	36223	604354	29587	3	6636	9	N	6033	155	0	5837	1	156
*05	639229	X	34875	-0-	-604354	-0-	28790	3	6085	9	N	5532	21	0	5616	1	51
06	31639	X	31639	-0-	-0-	-0-	26151	3	5488	9	N	4989	53	0	4870	1	117
07	43183	X	34546	-0-	-8637	-0-	28972	3	5574	9	N	5067	1099	0	4056	1	29
08	32209	X	30434	-0-	-1775	-0-	25564	3	4870	9	N	4427	1011	0	3346	1	99
09	31170	X	27049	-0-	-4121	-0-	22713	3	4336	9	N	3942	579	0	3397	1	65

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

*01	109864	X	47764	-0-	-62100	-0-	38890	3	8874	9	Y	8067	427	0	7879	1	51
02	99232	X	40190	-0-	-59042	-0-	33084	3	7106	9	Y	6460	55	0	6388	1	68
03	109864	X	45184	-0-	-64680	-0-	38324	3	6860	9	Y	6236	16	0	6189	1	99
04	63270	X	37798	-0-	-25472	-0-	31905	3	5893	9	Y	5357	2	0	5312	1	142
05	57102	X	36664	-0-	-20438	-0-	31213	3	5451	9	Y	4955	63	0	4989	1	45
06	46230	X	32435	-0-	-13795	-0-	27925	3	4510	9	Y	4100	80	0	3969	1	96
07	44237	X	30399	-0-	-13838	-0-	25987	3	4412	9	Y	4011	741	0	3343	1	23
08	32426	X	28847	-0-	-3579	-0-	24628	3	4219	9	Y	3835	973	0	2803	1	82
09	31380	X	26179	-0-	-5201	-0-	22364	3	3815	9	Y	3468	543	0	2951	1	56

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

*01	435546	X	135464	-0-	-300082	-0-	118894	3	16570	9	Y	15064	924	0	14606	1	94
02	120589	X	120589	-0-	-0-	-0-	107144	3	13445	9	Y	12223	164	0	12025	1	128
03	127689	X	122738	-0-	-4951	-0-	109105	3	13633	9	Y	12394	618	0	11717	1	187
04	123570	X	99206	-0-	-24364	-0-	86689	3	12517	9	Y	11379	610	0	10670	1	286
05	127689	X	86689	-0-	-41000	-0-	76555	3	10134	9	Y	9213	84	0	9330	1	85
06	123570	X	101009	-0-	-22561	-0-	90745	3	10264	9	Y	9331	161	0	9037	1	218
07	127689	X	97705	-0-	-29984	-0-	87891	3	9814	9	Y	8922	1765	0	7323	1	52
08	122729	X	86686	-0-	-36043	-0-	77043	3	9643	9	Y	8766	2408	0	6225	1	185
09	101010	X	78752	-0-	-22258	-0-	70467	3	8285	9	Y	7532	1226	0	6369	1	122

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

*01	T. A.		100110	-0-	100110	201378	69969	3	30141	9	Y	27401	405	0	27218	1	333
*02	T. A.		73504	-0-	73504	274882	54126	3	19378	9	Y	17616	334	0	17414	1	201
03	T. A.		72914	-0-	72914	347796	54100	3	18814	9	Y	17104	168	0	16826	1	311
*04	409918	X	62122	-0-	-347796	-0-	46696	3	15426	9	Y	14024	127	0	13674	1	534
05	130200	X	61534	-0-	-68666	-0-	47963	3	13571	9	Y	12337	12702	1			169
06	126000	X	57123	-0-	-68877	-0-	46229	3	10894	9	Y	9904	1	0	9978	1	94
07	84816	X	56695	-0-	-28121	-0-	46821	3	9874	9	Y	8976	14	0	8955	1	101
*08	77376	X	45696	-0-	-31680	-0-	37525	3	8171	9	Y	7428	27	0	7380	1	122
09	66180	X	51319	-0-	-14861	-0-	44440	3	6879	9	Y	6254	75	0	6155	1	146

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266879 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12461 PERF.13065 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		92296	-0-	92296	164711	64739	3	27557	9	Y	25052	551	0	24620	1	300
*02	T. A.		58329	-0-	58329	223040	43076	3	15253	9	Y	13866	236	0	13771	1	159
03	0	Z	48207	-0-	48207	271247	35242	3	12965	9	Y	11786	225	0	11507	1	213
04	0	Z	35197	-0-	35197	306444	25557	3	9640	9	Y	8764	76	0	8567	1	334
05	0	Z	51180	-0-	51180	357624	37543	3	13637	9	Y	12397	149	0	12416	1	166
06	0	Z	64818	-0-	64818	422442	51545	3	13273	9	Y	12066	209	0	11910	1	113
07	0	Z	53680	-0-	53680	476122	42525	3	11155	9	Y	10141	180	0	9962	1	112
*08	0	Z	35273	-0-	35273	511395	25949	3	9324	9	Y	8476	214	0	8238	1	136
09	0	Z	32028	-0-	32028	543423	23129	3	8899	9	Y	8090	217	0	7823	1	186

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

*12	0	Z	73797	-0-	73797	253829	118	2	60082	3	N	12361	332	0	12687	1	319
							13597	9									
*01	0	Z	71087	-0-	71087	324916	54200	3	16887	9	N	15352	434	0	15053	1	184
*02	0	Z	59900	-0-	59900	384816	45745	3	14155	9	N	12868	248	0	12658	1	146
03	0	Z	67536	-0-	67536	452352	52662	3	14874	9	N	13522	314	0	13112	1	242
04	0	Z	65123	-0-	65123	517475	53297	3	11826	9	N	10751	86	0	10497	1	410
05	0	Z	72083	-0-	72083	589558	58077	3	14006	9	N	12733	12970	1			173
06	0	Z	68824	-0-	68824	658382	56501	3	12323	9	N	11203	11270	1			106
07	0	Z	62189	-0-	62189	720571	50472	3	11717	9	N	10652	306	0	10336	1	116
*08	0	Z	40826	-0-	40826	761397	31881	3	8945	9	N	8132	233	0	7885	1	130
09	T. A.		36555	-0-	36555	797952	27564	3	8991	9	N	8174	228	0	7889	1	187

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

*12	0	Z	45960	-0-	45960	230027	65	2	33029	3	Y	11696	262	0	11969	1	301
							12866	9									
*01	0	Z	43055	-0-	43055	273082	28306	3	14749	9	Y	13408	210	0	13336	1	163
*02	0	Z	35176	-0-	35176	308258	27523	3	7653	9	Y	6957	179	0	6862	1	79
03	0	Z	32890	-0-	32890	341148	26793	3	6097	9	Y	5543	132	0	5390	1	100
04	0	Z	28380	-0-	28380	369528	22469	3	5911	9	Y	5374	306	0	4974	1	194
05	0	Z	26922	-0-	26922	396450	21064	3	5858	9	Y	5325	180	0	5269	1	70
06	0	Z	24609	-0-	24609	421059	19220	3	5389	9	Y	4899	129	0	4795	1	45
07	0	Z	23043	-0-	23043	444102	18169	3	4874	9	Y	4431	141	0	4287	1	48
*08	0	Z	17600	-0-	17600	461702	13202	3	4398	9	Y	3998	113	0	3869	1	64
09	0	Z	16335	-0-	16335	478037	12126	3	4209	9	Y	3826	128	0	3675	1	87

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	78238	-0-	78238	303373	84	1	7965	2	Y	12646	257	0	12284	1	556
							52164	3	4114	4							
11	0	W	61373	-0-	61373	364746	1299	2	49145	3	Y	9935	801	0	9353	1	337
							10929	9									
*12	0	W	55551	-0-	55551	420297	87	2	44120	3	Y	10313	1317	0	9057	1	275
							11344	9					1	3			
*01	0	W	38923	-0-	38923	459220	31657	3	7266	9	Y	6605	402	0	6437	1	41
*02	500675	X	41455	-0-	-459220	-0-	34049	3	7406	9	Y	6733	144	0	6560	1	70
*03	133889	X	39613	-0-	-94276	-0-	32890	3	6723	9	Y	6112	108	0	5978	1	96
*04	129570	X	32369	-0-	-97201	-0-	26789	3	5580	9	Y	5073	89	0	4947	1	133
*05	133889	X	30899	-0-	-102990	-0-	25505	3	5394	9	Y	4904	4992	1			45
*06	129570	X	26008	-0-	-103562	-0-	21920	3	4088	9	Y	3716	18	0	3655	1	88
*07	133889	X	18448	-0-	-115441	-0-	14229	3	4219	9	Y	3835	969	0	2846	1	20
*08	133889	X	23678	-0-	-110211	-0-	18520	3	5158	9	Y	4689	1431	0	3184	1	94
*09	129570	X	23844	-0-	-105726	-0-	18540	3	5304	9	Y	4822	940	0	3901	1	75

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

*01	0	Z	97060	-0-	97060	168393	66075	3	30985	9	Y	28168	597	0	27663	1	337
*02	0	Z	69690	-0-	69690	238083	50469	3	19221	9	Y	17474	280	0	17331	1	200
03	0	Z	65607	-0-	65607	303690	47902	3	17705	9	Y	16095	472	0	15536	1	287
04	0	Z	56628	-0-	56628	360318	40382	3	16246	9	Y	14769	473	0	14035	1	548
05	0	Z	54335	-0-	54335	414653	39439	3	14896	9	Y	13542	320	0	13589	1	181
06	0	Z	50064	-0-	50064	464717	38768	3	11296	9	Y	10269	132	0	10221	1	97
07	0	Z	43466	-0-	43466	508183	33656	3	9810	9	Y	8918	132	0	8784	1	99
*08	0	Z	28793	-0-	28793	536976	20952	3	7841	9	Y	7128	148	0	6964	1	115
09	0	Z	22712	-0-	22712	559688	16143	3	6569	9	Y	5972	142	0	5807	1	138

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

*04	72832	X	72832	-0-	-0-	-0-	58709	3	14123	9	Y	12839	331	0	12457	1	334
*05	65500	X	65500	-0-	-0-	-0-	53733	3	11767	9	Y	10697	31	0	10901	1	99
*06	54289	X	54289	-0-	-0-	-0-	45257	3	9032	9	Y	8211	81	0	8035	1	194
*07	48134	X	48134	-0-	-0-	-0-	40806	3	7328	9	Y	6662	1430	0	5386	1	40
*08	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	37855	3	6002	9	Y	5456	1474	0	3901	1	121
*09	47260	X	47260	-0-	-0-	-0-	41916	3	5344	9	Y	4858	878	0	4022	1	79

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

*10	0	W	69207	-0-	69207	260234	170	1	7489	2	Y	10569	262	0	9929	1	445
							49048	3	874	4							
*11	0	W	63778	-0-	63778	324012	1362	2	51505	3	Y	9919	819	0	9217	1	328
							10911	9									
*12	0	W	63794	-0-	63794	387806	104	2	52776	3	Y	9922	251	0	9386	1	285
							10914	9									
*01	0	W	55150	-0-	55150	442956	46879	3	8271	9	Y	7519	459	0	7298	1	47
*02	490852	X	47896	-0-	-442956	-0-	40401	3	7495	9	Y	6814	122	0	6668	1	71
*03	54872	X	54872	-0-	-0-	-0-	47333	3	7539	9	Y	6854	128	0	6620	1	106
*04	47650	X	47650	-0-	-0-	-0-	41321	3	6329	9	Y	5754	48	0	5557	1	149
*05	45359	X	45359	-0-	-0-	-0-	39342	3	6017	9	Y	5470	5421	1			49
*06	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	35558	3	5107	9	Y	4643	18	0	4516	1	109
*07	38615	X	38615	-0-	-0-	-0-	33767	3	4848	9	Y	4407	667	0	3714	1	26
*08	41735	X	41735	-0-	-0-	-0-	32614	3	4481	4	Y	4218	4149	0			95
							4640	9									
*09	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	30086	3	4067	9	Y	3697	490	0	3147	1	60

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	77538	-0-	77538	274722	127	1	8434	2	Y	11673	227	0	11130	1	503
							55236	3	901	4							
11	0	W	64135	-0-	64135	338857	1403	2	53051	3	Y	8801	824	0	8185	1	295
							9681	9									
*12	0	W	56575	-0-	56575	395432	94	2	47641	3	Y	8036	181	0	7910	1	240
							8840	9									
*01	0	W	49443	-0-	49443	444875	42014	3	7429	9	Y	6754	438	0	6514	1	42
*02	487873	X	42998	-0-	-444875	-0-	36505	3	6493	9	Y	5903	5841	1			62
*03	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	41827	3	6502	9	Y	5911	5818	1			93
*04	40555	X	40555	-0-	-0-	-0-	36649	3	3906	9	Y	3551	3458	1			93
*05	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	34391	3	3573	9	Y	3248	3219	1			29
*06	35790	X	35790	-0-	-0-	-0-	31023	3	4767	9	Y	4334	24	0	4209	1	101
*07	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	29050	3	4783	9	Y	4348	728	0	3595	1	25
*08	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	27531	3	4412	9	Y	4011	898	0	3024	1	89
*09	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	25296	3	3919	9	Y	3563	495	0	3011	1	57

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: RRCID -> 268780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14285 - 17901

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

*01	199274	X	89892	-0-	-109382	-0-	65281	3	24611	9	Y	22374	477	0	22151	1	270
*02	101724	X	57205	-0-	-44519	-0-	44501	3	12704	9	Y	11549	295	0	11392	1	131
													1	3			
03	112623	X	50264	-0-	-62359	-0-	38800	3	11464	9	Y	10422	354	0	10014	1	185
04	108990	X	37638	-0-	-71352	-0-	29114	3	8524	9	Y	7749	245	0	7400	1	289
05	112623	X	34296	-0-	-78327	-0-	26538	3	7758	9	Y	7053	296	0	6953	1	93
06	108990	X	31275	-0-	-77715	-0-	24778	3	6497	9	Y	5906	200	0	5745	1	54
07	112623	X	27915	-0-	-84708	-0-	21587	3	6328	9	Y	5753	366	0	5380	1	61
*08	112623	X	21025	-0-	-91598	-0-	15581	3	5444	9	Y	4949	88	0	4842	1	80
09	38760	X	20007	-0-	-18753	-0-	14812	3	5195	9	Y	4723	99	0	4595	1	109

MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 17600

*01	0	W	90681	-0-	90681	210231	66346	3	24335	9	Y	22123	794	0	21984	1	141
02	0	W	75542	-0-	75542	285773	57295	3	18247	9	Y	16588	143	0	16411	1	175
03	0	W	70100	-0-	70100	355873	53203	3	16897	9	Y	15361	416	0	14882	1	238
04	0	W	61508	-0-	61508	417381	45965	3	15543	9	Y	14130	305	0	13696	1	367
05	0	W	56099	-0-	56099	473480	41991	3	14108	9	Y	12825	47	0	13027	1	118
06	0	W	49012	-0-	49012	522492	37210	3	11802	9	Y	10729	124	0	10471	1	252
07	0	W	43404	-0-	43404	565896	32650	3	10754	9	Y	9776	134	0	9836	1	58
08	0	W	38437	-0-	38437	604333	28846	3	9591	9	Y	8719	1814	0	6725	1	238
09	0	W	32402	-0-	32402	636735	24501	3	7901	9	Y	7183	982	0	6319	1	120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	145548	X	74447	-0-	-71101	-0-	110	2	56047	3	Y	16627	28	0	16476	1	625
							18290	9									
*01	71428	X	71428	-0-	-0-	-0-	58581	3	1222	4	Y	10568	41	0	11020	1	132
							11625	9									
*02	64029	X	64029	-0-	-0-	-0-	52535	3	11494	9	Y	10449	201	0	10188	1	192
03	51888	X	51888	-0-	-0-	-0-	41192	3	10696	9	Y	9724	97	0	9693	1	126
04	51647	X	51647	-0-	-0-	-0-	41572	3	10075	9	Y	9159	117	0	8995	1	173
05	48640	X	48640	-0-	-0-	-0-	38973	3	9667	9	Y	8788	37	0	8720	1	204
06	39629	X	39629	-0-	-0-	-0-	31030	3	8599	9	Y	7817	7870	1			151
07	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	31422	3	7860	9	Y	7145	21	0	7178	1	97
*08	41034	X	41034	-0-	-0-	-0-	34056	3	6978	9	Y	6344	16	0	6342	1	83
*09	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	26442	3	5896	9	Y	5360	137	0	5233	1	73

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

*10	0	W	57216	-0-	57216	207191	5192	2	34003	3	Y	14923	14727	0			259
							1606	4	16415	9							
11	0	W	61885	-0-	61885	269076	1183	2	44754	3	Y	14498	450	0	13649	1	658
							15948	9									
*12	0	W	36252	-0-	36252	305328	45	2	22686	3	Y	12292	195	0	12443	1	312
							13521	9									
*01	0	W	30377	-0-	30377	335705	19770	3	10607	9	Y	9643	185	0	9652	1	118
*02	372280	X	36575	-0-	-335705	-0-	29831	3	6744	9	Y	6131	170	0	6010	1	69
03	76725	X	30666	-0-	-46059	-0-	24594	3	6072	9	Y	5520	86	0	5403	1	100
04	74250	X	27821	-0-	-46429	-0-	21739	3	6082	9	Y	5529	171	0	5253	1	205
05	76725	X	28759	-0-	-47966	-0-	23374	3	5385	9	Y	4895	95	0	4939	1	66
06	74250	X	25517	-0-	-48733	-0-	21019	3	4498	9	Y	4089	76	0	4041	1	38
07	76725	X	23822	-0-	-52903	-0-	19984	3	3838	9	Y	3489	79	0	3410	1	38
*08	76725	X	18244	-0-	-58481	-0-	15519	3	2725	9	Y	2477	80	0	2395	1	40
09	30420	X	15951	-0-	-14469	-0-	13375	3	2576	9	Y	2342	92	0	2237	1	53

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

*12	0	W	68977	-0-	68977	259783	113	2	57418	3	Y	10405	1010	0	9613	1	242
							11446	9									
*01	0	W	69466	-0-	69466	329249	58261	3	11205	9	Y	10186	286	0	10020	1	122
*02	0	W	52396	-0-	52396	381645	45135	3	7261	9	Y	6601	998	0	5660	1	65
*03	426183	X	44538	-0-	-381645	-0-	38394	3	6144	9	Y	5585	722	0	4839	1	89
04	104790	X	42447	-0-	-62343	-0-	36462	3	5985	9	Y	5441	829	0	4524	1	177
05	108283	X	37130	-0-	-71153	-0-	30369	3	6761	9	Y	6146	554	0	5693	1	76
06	104790	X	34743	-0-	-70047	-0-	28582	3	6161	9	Y	5601	355	0	5272	1	50
07	108283	X	36602	-0-	-71681	-0-	32617	3	3985	9	Y	3623	286	0	3349	1	38
*08	108283	X	28904	-0-	-79379	-0-	25699	3	3205	9	Y	2914	175	0	2732	1	45
09	104790	X	25747	-0-	-79043	-0-	22546	3	3201	9	Y	2910	196	0	2695	1	64

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	Z	78937	-0-	78937	142543	275	1	7644	2	Y	17280	695	0	16879	1	1072
							50060	3	1950	4							
11	0	Z	67602	-0-	67602	210145	1198	2	45278	3	Y	19205	958	0	18419	1	900
							21126	9									
*12	0	Z	48422	-0-	48422	258567	72	2	36506	3	Y	10767	254	0	11133	1	280
							11844	9									
*01	0	Z	43905	-0-	43905	302472	31236	3	12669	9	Y	11517	296	0	11362	1	139
*02	338023	X	35551	-0-	-302472	-0-	27654	3	7897	9	Y	7179	192	0	7045	1	81
*03	39436	X	39436	-0-	-0-	-0-	32824	3	6612	9	Y	6011	183	0	5802	1	107
*04	28399	X	28399	-0-	-0-	-0-	23336	3	5063	9	Y	4603	4533	1			177
*05	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	24826	3	5244	9	Y	4767	4879	1			65
*06	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	22336	3	4549	9	Y	4135	4161	1			39
*07	26713	X	26713	-0-	-0-	-0-	22650	3	4063	9	Y	3694	3691	1			42
*08	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	15593	3	3254	9	Y	2958	2951	1			49
*09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	12545	3	3267	9	Y	2970	152	0	2800	1	67

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

*04	0	Z	88343	-0-	88343	179664	66154	3	22189	9	N	20172	1258	0	18760	1	503
05	0	Z	88928	-0-	88928	268592	69661	3	19267	9	N	17515	40	0	17816	1	162
*06	0	Z	70591	-0-	70591	339183	56348	3	14243	9	N	12948	102	0	12702	1	306
07	0	Z	65276	-0-	65276	404459	51898	3	13378	9	N	12162	2072	0	10323	1	73
08	0	Z	51530	-0-	51530	455989	41294	3	10236	9	N	9305	2024	0	7143	1	211
*09	517274	X	61285	-0-	-455989	-0-	49996	3	11289	9	N	10263	1461	0	8843	1	170

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

04	0	Z	59411	-0-	59411	151304	42006	3	17405	9	Y	15823	363	0	15392	1	296
05	0	Z	45774	-0-	45774	197078	30948	3	14826	9	Y	13478	212	0	13253	1	309
06	0	Z	32347	-0-	32347	229425	22157	3	10190	9	Y	9264	73	0	9321	1	179
07	0	Z	36707	-0-	36707	266132	26097	3	10610	9	Y	9645	114	0	9581	1	129
*08	0	Z	38070	-0-	38070	304202	27697	3	10373	9	Y	9430	442	0	9000	1	117
09	0	Z	30814	-0-	30814	335016	22241	3	8573	9	Y	7794	349	0	7458	1	104

MOBIL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269281 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12445 - 17465

*01	0	Z	90521	-0-	90521	221656	63296	3	27225	9	Y	24750	855	0	24667	1	159
*02	0	Z	70796	-0-	70796	292452	51840	3	18956	9	Y	17233	172	0	17038	1	182
03	0	Z	65696	-0-	65696	358148	47561	3	18135	9	Y	16486	390	0	16022	1	256
04	0	Z	59397	-0-	59397	417545	42204	3	17193	9	Y	15630	301	0	15178	1	407
05	0	Z	56612	-0-	56612	474157	40948	3	15664	9	Y	14240	59	0	14457	1	131
06	0	Z	50010	-0-	50010	524167	36940	3	13070	9	Y	11882	131	0	11602	1	280
07	0	Z	45378	-0-	45378	569545	33220	3	12158	9	Y	11053	1960	0	9307	1	66
08	0	Z	40397	-0-	40397	609942	29430	3	10967	9	Y	9970	2180	0	7630	1	226
09	0	Z	35006	-0-	35006	644948	25815	3	9191	9	Y	8355	1175	0	7267	1	139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	Z	68743	-0-	68743	155544	100	2	51051	3	Y	15993	21	0	16016	1	607
							17592	9									
*01	0	Z	71484	-0-	71484	227028	60157	3	49	4	Y	10253	47	0	10685	1	128
							11278	9									
*02	0	Z	64430	-0-	64430	291458	52679	3	11751	9	Y	10683	197	0	10417	1	197
03	0	Z	36142	-0-	36142	327600	28050	3	8092	9	Y	7356	98	0	7359	1	96
04	0	Z	32178	-0-	32178	359778	25028	3	7150	9	Y	6500	99	0	6374	1	123
05	0	Z	27177	-0-	27177	386955	20952	3	6225	9	Y	5659	13	0	5637	1	132
06	0	Z	20877	-0-	20877	407832	15443	3	5434	9	Y	4940	16	0	4961	1	95
07	0	Z	23977	-0-	23977	431809	18203	3	5774	9	Y	5249	31	0	5242	1	71
*08	0	Z	36671	-0-	36671	468480	30129	3	6542	9	Y	5947	14	0	5927	1	77
09	0	Z	37107	-0-	37107	505587	29656	3	7451	9	Y	6774	30	0	6727	1	94

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

04	0	Z	127087	-0-	127087	202487	100412	3	26675	9	Y	24250	1016	0	22887	1	613
05	0	Z	106477	-0-	106477	308964	85741	3	20736	9	Y	18851	263	0	19028	1	173
06	0	Z	86279	-0-	86279	395243	69849	3	16430	9	Y	14936	255	0	14504	1	350
07	0	Z	77464	-0-	77464	472707	62676	3	14788	9	Y	13444	2537	0	11178	1	79
08	0	Z	72066	-0-	72066	544773	58835	3	13231	9	Y	12028	3000	0	8842	1	265
09	0	Z	63751	-0-	63751	608524	52419	3	11332	9	Y	10302	1653	0	8746	1	168

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

*10	0	W	55493	-0-	55493	417079	264	1	6581	2	Y	4521	409	0	4161	1	187
							43104	3	571	4							
11	0	W	53336	-0-	53336	470415	1269	2	47990	3	Y	3706	469	0	3308	1	116
							4077	9									
12	0	W	44550	-0-	44550	514965	81	2	40996	3	Y	3157	273	0	2912	1	88
							3473	9									
*01	0	W	51253	-0-	51253	566218	46363	3	4890	9	Y	4445	416	0	4091	1	26
02	0	W	66688	-0-	66688	632906	58354	3	8334	9	Y	7576	311	0	7214	1	77
*03	0	W	66160	-0-	66160	699066	60515	3	5645	9	Y	5132	558	0	4502	1	72
*04	0	W	57106	-0-	57106	756172	52440	3	4666	9	Y	4242	491	0	3653	1	98
*05	0	W	55142	-0-	55142	811314	50581	3	4561	9	Y	4146	131	0	3979	1	36
*06	0	W	48697	-0-	48697	860011	45113	3	3584	9	Y	3258	140	0	3045	1	73
*07	0	W	47318	-0-	47318	907329	43085	3	4233	9	Y	3848	999	0	2902	1	20
*08	0	W	46474	-0-	46474	953803	42682	3	3792	9	Y	3447	979	0	2417	1	71
09	0	W	34708	-0-	34708	988511	31673	3	3035	9	Y	2759	532	0	2255	1	43

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	96472	X	18520	-0-	-77952	-0-	1784	2	11685	3	Y	4592	207	0	4193	1	192
							5051	9									
*11	93360	X	73512	-0-	-19848	-0-	1541	2	58092	3	Y	12617	584	0	11553	1	480
							13879	9									
*12	96472	X	82400	-0-	-14072	-0-	125	2	63470	3	Y	17095	1408	0	15114	1	573
							18805	9									
*01	96472	X	87116	-0-	-9356	-0-	73837	3	13279	9	Y	12072	216	0	11716	1	140
*02	87136	X	72485	-0-	-14651	-0-	59372	3	13113	9	Y	11921	474	0	11372	1	215
*03	96472	X	57236	-0-	-39236	-0-	44687	3	12549	9	Y	11408	434	0	10833	1	141
*04	93360	X	39492	-0-	-53868	-0-	31008	3	8484	9	Y	7713	271	0	7301	1	141
*05	96472	X	49601	-0-	-46871	-0-	38054	3	11547	9	Y	10497	200	0	10200	1	238
*06	93360	X	40570	-0-	-52790	-0-	30715	3	9855	9	Y	8959	140	0	8653	1	166
*07	96472	X	62615	-0-	-33857	-0-	52179	3	10436	9	Y	9487	1431	0	7949	1	107
*08	96472	X	41751	-0-	-54721	-0-	33316	3	8435	9	Y	7668	278	0	7295	1	95
*09	93360	X	38746	-0-	-54614	-0-	31653	3	7093	9	Y	6448	300	0	6063	1	85

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: RRCID -> 270323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1330 - 1340

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: RRCID -> 270324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1330 - 1340

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

04	128370 X	NO RPT	-0-	-128370	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	132649 X	NO RPT	-0-	-132649	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	128370 X	NO RPT	-0-	-128370	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	132649 X	NO RPT	-0-	-132649	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	132649 X	NO RPT	-0-	-132649	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	128370 X	NO RPT	-0-	-128370	-0-	Y	NO RPT		-0-

MAY B UNIT WELL #: RRCID -> 270327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12626 - 17629

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188700 X	NO RPT	-0-	-188700	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	194990 X	NO RPT	-0-	-194990	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	188700 X	NO RPT	-0-	-188700	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	194990 X	NO RPT	-0-	-194990	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	194990 X	NO RPT	-0-	-194990	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	188700 X	NO RPT	-0-	-188700	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

*03	64654 X	64654	-0-	-0-	-0-	48224	3	10480	4	Y	5409	303	0	5038	1	68
						5950	9									
04	103290 X	66180	-0-	-37110	-0-	60853	3	5327	9	Y	4843	348	0	4444	1	119
05	106733 X	41954	-0-	-64779	-0-	38482	3	3472	9	Y	3156	39	0	3207	1	29
06	103290 X	29358	-0-	-73932	-0-	27056	3	2302	9	Y	2093	44	0	2029	1	49
07	106733 X	31051	-0-	-75682	-0-	29287	3	1764	9	Y	1604	284	0	1359	1	10
08	106733 X	30297	-0-	-76436	-0-	28531	3	1766	9	Y	1605	427	0	1154	1	34
09	103290 X	23320	-0-	-79970	-0-	21815	3	1505	9	Y	1368	205	0	1175	1	22

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

*03	64789 X	64789	-0-	-0-	-0-	47212	3	1319	4	Y	14780	540	0	14025	1	215
						16258	9									
04	132930 X	104905	-0-	-28025	-0-	83605	3	21300	9	Y	19364	1069	0	18027	1	483
05	137361 X	90141	-0-	-47220	-0-	74202	3	15939	9	Y	14490	330	0	14511	1	132
06	132930 X	74790	-0-	-58140	-0-	62460	3	12330	9	Y	11209	418	0	10666	1	257
07	137361 X	45194	-0-	-92167	-0-	36633	3	8561	9	Y	7783	1574	0	6421	1	45
08	137361 X	35388	-0-	-101973	-0-	27890	3	7498	9	Y	6816	1836	0	4880	1	145
09	132930 X	46024	-0-	-86906	-0-	37932	3	8092	9	Y	7356	1152	0	6229	1	120

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	116467 X	73881	-0-	-42586	-0-	63776	3	355	4	Y	8864	1480	0	7303	1	81
						9750	9									
*08	116467 X	84486	-0-	-31981	-0-	75117	3	9369	9	Y	8517	1946	0	6422	1	230
*09	112710 X	73886	-0-	-38824	-0-	66922	3	6964	9	Y	6331	956	0	5500	1	105

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

*03	88352 X	88352	-0-	-0-	-0-	63866	3	24486	9	N	22260	703	0	21227	1	330
04	96120 X	92218	-0-	-3902	-0-	69822	3	22396	9	N	20360	780	0	19390	1	520
05	99324 X	98362	-0-	-962	-0-	76262	3	22100	9	N	20091	27	0	20399	1	185
06	96120 X	76200	-0-	-19920	-0-	59856	3	16344	9	N	14858	110	0	14581	1	352
07	99324 X	72860	-0-	-26464	-0-	57045	3	15815	9	N	14377	2452	0	12191	1	86
08	99324 X	68921	-0-	-30403	-0-	54157	3	14764	9	N	13422	2873	0	10329	1	306
09	96120 X	64822	-0-	-31298	-0-	51291	3	13531	9	N	12301	1640	0	10761	1	206

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12775 - 16380

05	77104 X	69532	-0-	-7572	-0-	60660	3	1533	4	Y	6672	6612	1			60
						7339	9									
06	144570 X	78056	-0-	-66514	-0-	70328	3	7728	9	Y	7025	72	0	6848	1	165
07	149389 X	65147	-0-	-84242	-0-	58813	3	6334	9	Y	5758	1070	0	4819	1	34
08	149389 X	58567	-0-	-90822	-0-	52920	3	5647	9	Y	5134	1340	0	3718	1	110
09	144570 X	51170	-0-	-93400	-0-	46623	3	4547	9	Y	4134	715	0	3463	1	66

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18888	X	NO RPT	-0-	-18888	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	70830	X	NO RPT	-0-	-70830	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALOMA RESOURCES, LLC 637414
NITSCH UNIT 'B' WELL #: RRCID -> 270335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 18325

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	0		40483	-0-	40483	40483	181	1	35086	3	Y	4229	3928	1			301
							564	4	4652	9							
*03	197385	X	156902	-0-	-40483	-0-	672	1	139883	3	Y	12584	12536	1			349
							2505	4	13842	9							
*04	149564	X	149564	-0-	-0-	-0-	708	1	136043	3	Y	11622	11305	1			666
							29	4	12784	9							
*05	125691	X	125691	-0-	-0-	-0-	1870	1	113853	3	Y	9062	9225	1			503
							9968	9									
*06	107633	X	107633	-0-	-0-	-0-	1715	1	97595	3	Y	7566	7784	1			285
							8323	9									
*07	102472	X	102472	-0-	-0-	-0-	2389	1	91895	3	Y	7444	7664	1			65
							8188	9									
*08	90813	X	90813	-0-	-0-	-0-	2161	1	82097	3	Y	5959	5492	1			532
							6555	9									
*09	75607	X	75607	-0-	-0-	-0-	1920	1	68277	3	Y	4918	5412	1			38
							5410	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	12537	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-
05	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	11281	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	10087	3	1188	9	Y	1080	1080	1			-0-
07	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	9367	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
08	15252	X	9617	-0-	-5635	-0-	8618	3	999	9	Y	908	908	1			-0-
09	14070	X	8785	-0-	-5285	-0-	7896	3	889	9	Y	808	808	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

04	23310	X	20579	-0-	-2731	-0-	20579	3			Y	-0-					-0-
05	23002	X	20706	-0-	-2296	-0-	20706	3			Y	-0-					-0-
06	22260	X	17828	-0-	-4432	-0-	17828	3			Y	-0-					-0-
07	22351	X	19466	-0-	-2885	-0-	19466	3			Y	-0-					-0-
08	21762	X	20679	-0-	-1083	-0-	20679	3			Y	-0-					-0-
09	20580	X	18937	-0-	-1643	-0-	18937	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

04	17820	X	12823	-0-	-4997	-0-	12514	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
05	18414	X	12741	-0-	-5673	-0-	12387	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	15300	X	12106	-0-	-3194	-0-	11779	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
07	15810	X	11986	-0-	-3824	-0-	11758	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
08	13950	X	11533	-0-	-2417	-0-	11255	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
09	12810	X	10991	-0-	-1819	-0-	10719	3	272	9	Y	247	247	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300 X	20630	-0-	-670	-0-	16629	3	4001	9	Y	3637	3637	1			-0-
05	22010 X	20020	-0-	-1990	-0-	16280	3	3740	9	Y	3400	3400	1			-0-
06	21300 X	17815	-0-	-3485	-0-	14572	3	3243	9	Y	2948	2948	1			-0-
07	22010 X	17680	-0-	-4330	-0-	14545	3	3135	9	Y	2850	2850	1			-0-
08	18662 X	18104	-0-	-558	-0-	14969	3	3135	9	Y	2850	2850	1			-0-
09	18060 X	16325	-0-	-1735	-0-	13474	3	2851	9	Y	2592	2590	1	2	8	-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

04	11640 X	5952	-0-	-5688	-0-	5836	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	7905 X	5649	-0-	-2256	-0-	5550	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
06	7140 X	5627	-0-	-1513	-0-	5553	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	7006 X	5367	-0-	-1639	-0-	5367	3			Y	-0-					-0-
08	6572 X	5279	-0-	-1293	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
09	5940 X	4355	-0-	-1585	-0-	4342	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	16335	3	8967	9	Y	8152	8152	1			-0-
05	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	14047	3	7559	9	Y	6872	6872	1			-0-
06	17520 X	17492	-0-	-28	-0-	11484	3	6008	9	Y	5462	5462	1			-0-
07	26133 X	9026	-0-	-17107	-0-	5788	3	3238	9	Y	2944	2944	1			-0-
08	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-
09	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

04	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	13508	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
05	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	13529	3	3356	9	Y	3051	3051	1			-0-
06	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	12672	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
07	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	12476	3	3039	9	Y	2763	2763	1			-0-
08	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	13386	3	3207	9	Y	2915	2915	1			-0-
09	15300 X	8018	-0-	-7282	-0-	6244	3	1774	9	Y	1613	1612	1	1	8	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

04	20100 X	18537	-0-	-1563	-0-	15613	3	2924	9	Y	2658	2658	1			-0-
05	22103 X	18097	-0-	-4006	-0-	15264	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-
06	21390 X	17032	-0-	-4358	-0-	14393	3	2639	9	Y	2399	2399	1			-0-
07	22103 X	17460	-0-	-4643	-0-	14271	3	3189	9	Y	2899	2899	1			-0-
08	20181 X	16252	-0-	-3929	-0-	13671	3	2581	9	Y	2346	2346	1			-0-
09	18540 X	15920	-0-	-2620	-0-	13322	3	2598	9	Y	2362	2362	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

04	12690 X	10620	-0-	-2070	-0-	10620	3			N	-0-					-0-
05	12803 X	11743	-0-	-1060	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
06	12390 X	10697	-0-	-1693	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
07	12121 X	10551	-0-	-1570	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
08	12121 X	10400	-0-	-1721	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
09	11370 X	9899	-0-	-1471	-0-	9899	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

04	22200 X	17372	-0-	-4828	-0-	14572	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-
05	22940 X	18618	-0-	-4322	-0-	15758	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
06	21030 X	15199	-0-	-5831	-0-	12855	3	2344	9	Y	2131	2131	1			-0-
07	19561 X	14994	-0-	-4567	-0-	12715	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
08	16926 X	14481	-0-	-2445	-0-	12277	3	2204	9	Y	2004	2004	1			-0-
09	16380 X	14692	-0-	-1688	-0-	12458	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	382	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	T. A.		7237	-0-	7237	7237	5985	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
09	T. A.		17168	-0-	17168	24405	14440	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17850	X	13930	-0-	-3920	-0-	13835	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
05	16771	X	14275	-0-	-2496	-0-	14186	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	15540	X	13868	-0-	-1672	-0-	13770	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
07	16058	X	13160	-0-	-2898	-0-	13059	3	101	9	Y	92	86	1	6	8	-0-
08	15345	X	13238	-0-	-2107	-0-	13152	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
09	13920	X	12387	-0-	-1533	-0-	12310	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	2139	-0-	-5091	-0-	1321	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
05	7161	X	2776	-0-	-4385	-0-	1543	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-
06	6930	X	3926	-0-	-3004	-0-	2196	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
07	5952	X	3960	-0-	-1992	-0-	2263	3	1697	9	Y	1543	1543	1			-0-
08	4278	X	3474	-0-	-804	-0-	1947	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-
*09	0	W	2450	-0-	2450	2450	1135	3	1315	9	Y	1195	1195	1			-0-

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
04	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	958	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
05	1953	X	1163	-0-	-790	-0-	587	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
06	1890	X	801	-0-	-1089	-0-	259	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
07	1953	X	727	-0-	-1226	-0-	158	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
08	1178	N	650	-0-	-528	-0-	97	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	542	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31440	X	28510	-0-	-2930	-0-	23185	3	5325	9	Y	4841	4841	1			-0-
05	32488	X	27620	-0-	-4868	-0-	23054	3	4566	9	Y	4151	4151	1			-0-
06	31440	X	25532	-0-	-5908	-0-	21581	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
07	32116	X	24268	-0-	-7848	-0-	20055	3	4213	9	Y	3830	3830	1			-0-
08	25265	X	22491	-0-	-2774	-0-	18654	3	3837	9	Y	3488	3488	1			-0-
09	24450	X	22526	-0-	-1924	-0-	18688	3	3838	9	Y	3489	3489	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6769	-0-	-431	-0-	6769	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6651	-0-	-1533	-0-	6651	3			Y	-0-					-0-
06	7920	X	5959	-0-	-1961	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
07	8184	X	6172	-0-	-2012	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-
08	7006	X	5472	-0-	-1534	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	2366	-0-	-4414	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	8739	-0-	-2781	-0-	7096	3	1643	9	N	1494	1494	1			-0-
05	11780	X	9017	-0-	-2763	-0-	7380	3	1637	9	N	1488	1488	1			-0-
06	10230	X	8444	-0-	-1786	-0-	6936	3	1508	9	N	1371	1371	1			-0-
07	10509	X	5446	-0-	-5063	-0-	4589	3	857	9	N	779	779	1			-0-
08	9858	X	8590	-0-	-1268	-0-	7136	3	1454	9	N	1322	1322	1			-0-
09	8730	X	7754	-0-	-976	-0-	6318	3	1436	9	N	1305	1305	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	15414	-0-	-2766	-0-	14849	3	565	9	N	514	514	1			-0-
05	18600	X	14109	-0-	-4491	-0-	13520	3	589	9	N	535	535	1			-0-
06	17790	X	13684	-0-	-4106	-0-	13220	3	464	9	N	422	422	1			-0-
07	17050	X	14043	-0-	-3007	-0-	13553	3	490	9	N	445	445	1			-0-
08	16864	X	13753	-0-	-3111	-0-	13291	3	462	9	N	420	420	1			-0-
09	15420	X	10702	-0-	-4718	-0-	10363	3	339	9	N	308	308	1			-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19260	X	17360	-0-	-1900	-0-	17360	3			N	-0-					-0-
05	18135	X	12212	-0-	-5923	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	11353	-0-	-6197	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	9336	-0-	-8799	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	12891	-0-	-5058	-0-	12891	3			N	-0-					-0-
09	17370	X	12634	-0-	-4736	-0-	12634	3			N	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	13227	3	8842	9	N	8038	8038	1			-0-
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	11671	3	7455	9	N	6777	6777	1			-0-
06	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	9732	3	6267	9	N	5697	5697	1			-0-
07	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	8408	3	5927	9	N	5388	5388	1			-0-
08	16926	X	13061	-0-	-3865	-0-	7705	3	5356	9	N	4869	4869	1			-0-
09	16380	X	1199	-0-	-15181	-0-	807	3	392	9	N	356	353	1	3	8	-0-

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
04	40710	X	31932	-0-	-8778	-0-	26847	3	5085	9	Y	4623	4623	1			-0-
05	52021	X	52021	-0-	-0-	-0-	44347	3	7674	9	Y	6976	6976	1			-0-
06	39300	X	35152	-0-	-4148	-0-	30207	3	4945	9	Y	4495	4495	1			-0-
07	40610	X	22047	-0-	-18563	-0-	19007	3	3040	9	Y	2764	2764	1			-0-
08	52018	X	19361	-0-	-32657	-0-	16791	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
09	50340	X	24798	-0-	-25542	-0-	21942	3	2856	9	Y	2596	2596	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
04	0	W	17425	-0-	17425	428258	12167	3	5258	9	N	4780	4780	1			-0-
05	440900	X	12642	-0-	-428258	-0-	8818	3	3824	9	N	3476	3476	1			-0-
06	21000	X	14357	-0-	-6643	-0-	9890	3	4467	9	N	4061	4061	1			-0-
07	21700	X	13632	-0-	-8068	-0-	9472	3	4160	9	N	3782	3782	1			-0-
08	15531	X	13871	-0-	-1660	-0-	9760	3	4111	9	N	3737	3737	1			-0-
*09	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	10692	3	4381	9	N	3983	3983	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	29030	-0-	29030	306246	26307	3	2723	9	N	2475	2475	1			-0-
05	0	Z	28692	-0-	28692	334938	25957	3	2735	9	N	2486	2486	1			-0-
06	0	Z	27232	-0-	27232	362170	24603	3	2629	9	N	2390	2390	1			-0-
07	0	Z	27369	-0-	27369	389539	24497	3	2872	9	N	2611	2611	1			-0-
08	0	Z	26577	-0-	26577	416116	23491	3	3086	9	N	2805	2805	1			-0-
*09	439979	X	23863	-0-	-416116	-0-	21576	3	2287	9	N	2079	2079	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
04	19710	X	15234	-0-	-4476	-0-	10900	3	4334	9	N	3940	3940	1			-0-
05	20367	X	14546	-0-	-5821	-0-	10497	3	4049	9	N	3681	3681	1			-0-
06	18720	X	12740	-0-	-5980	-0-	9199	3	3541	9	N	3219	3219	1			-0-
07	17639	X	11999	-0-	-5640	-0-	8679	3	3320	9	N	3018	3018	1			-0-
08	11873	X	11118	-0-	-755	-0-	8010	3	3108	9	N	2825	2825	1			-0-
09	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	6914	3	2672	9	N	2429	2429	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	0	Z	34985	-0-	34985	275313	32765	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
05	0	Z	48422	-0-	48422	323735	43979	3	4443	9	Y	4039	4039	1			-0-
06	366158	X	42423	-0-	-323735	-0-	39719	3	2704	9	Y	2458	2458	1			-0-
07	72323	X	41808	-0-	-30515	-0-	39228	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
08	62930	X	40902	-0-	-22028	-0-	38240	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-
*09	40373	X	40373	-0-	-0-	-0-	38011	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

04	33360	X	29294	-0-	-4066	-0-	20393	3	8901	9	Y	8092	8092	1			-0-
05	34472	X	22933	-0-	-11539	-0-	16118	3	6815	9	Y	6195	6195	1			-0-
06	32700	X	21696	-0-	-11004	-0-	15425	3	6271	9	Y	5701	5701	1			-0-
07	30256	X	22514	-0-	-7742	-0-	15949	3	6565	9	Y	5968	5968	1			-0-
08	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	17191	3	6894	9	Y	6267	6267	1			-0-
09	23040	X	21625	-0-	-1415	-0-	15445	3	6180	9	Y	5618	5618	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

04	42780	X	35326	-0-	-7454	-0-	27345	3	7981	9	Y	7255	7255	1			-0-
05	43369	X	38680	-0-	-4689	-0-	30162	3	8518	9	Y	7744	7744	1			-0-
06	41070	X	36163	-0-	-4907	-0-	28191	3	7972	9	Y	7247	7247	1			-0-
07	39215	X	35139	-0-	-4076	-0-	27580	3	7559	9	Y	6872	6872	1			-0-
08	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					Y	-0-					-0-
09	31920	X	17446	-0-	-14474	-0-	13243	3	4203	9	Y	3821	3821	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

04	39060	X	31048	-0-	-8012	-0-	23874	3	7174	9	N	6522	6522	1			-0-
05	36890	X	28728	-0-	-8162	-0-	22142	3	6586	9	N	5987	5987	1			-0-
06	35700	X	26104	-0-	-9596	-0-	20176	3	5928	9	N	5389	5389	1			-0-
07	34937	X	23608	-0-	-11329	-0-	18123	3	5485	9	N	4986	4986	1			-0-
08	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	21056	3	5919	9	N	5381	5381	1			-0-
09	25050	X	24418	-0-	-632	-0-	19121	3	5297	9	N	4815	4815	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

04	22800	X	17700	-0-	-5100	-0-	13071	3	4629	9	Y	4208	4208	1			-0-
05	23560	X	17951	-0-	-5609	-0-	13330	3	4621	9	Y	4201	4201	1			-0-
06	22440	X	15999	-0-	-6441	-0-	11938	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-
07	22041	X	15352	-0-	-6689	-0-	11489	3	3863	9	Y	3512	3512	1			-0-
08	16802	X	14413	-0-	-2389	-0-	10794	3	3619	9	Y	3290	3290	1			-0-
09	16260	X	12524	-0-	-3736	-0-	9261	3	3263	9	Y	2966	2966	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

04	22890	X	16493	-0-	-6397	-0-	16493	3			Y	-0-					-0-
05	23343	X	15185	-0-	-8158	-0-	15185	3			Y	-0-					-0-
06	21810	X	13098	-0-	-8712	-0-	13095	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	19964	X	12158	-0-	-7806	-0-	12156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	18073	X	11407	-0-	-6666	-0-	11407	3			Y	-0-					-0-
09	16500	X	10495	-0-	-6005	-0-	10495	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

04	29070	X	15692	-0-	-13378	-0-	15692	3			N	-0-					-0-
05	26350	X	15723	-0-	-10627	-0-	15723	3			N	-0-					-0-
06	21960	X	14314	-0-	-7646	-0-	14314	3			N	-0-					-0-
07	18848	X	13457	-0-	-5391	-0-	13457	3			N	-0-					-0-
08	17391	X	12459	-0-	-4932	-0-	12459	3			N	-0-					-0-
09	15690	X	11356	-0-	-4334	-0-	11356	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38100 X	31003	-0-	-7097	-0-	26537	3	4466	9	Y	4060	4060	1			-0-
05	36487 X	30940	-0-	-5547	-0-	26608	3	4332	9	Y	3938	3938	1			-0-
06	35250 X	28435	-0-	-6815	-0-	24559	3	3876	9	Y	3524	3524	1			-0-
07	34999 X	27995	-0-	-7004	-0-	24235	3	3760	9	Y	3418	3418	1			-0-
08	28210 X	26908	-0-	-1302	-0-	23334	3	3574	9	Y	3249	3249	1			-0-
09	27300 X	24788	-0-	-2512	-0-	21455	3	3333	9	Y	3030	3030	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

04	32165 X	32165	-0-	-0-	-0-	27920	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-
05	40393 X	29576	-0-	-10817	-0-	26356	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
06	36060 X	26873	-0-	-9187	-0-	23890	3	2983	9	Y	2712	2712	1			-0-
07	37262 X	25765	-0-	-11497	-0-	22935	3	2830	9	Y	2573	2573	1			-0-
08	31465 X	25815	-0-	-5650	-0-	23008	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-
09	30450 X	22971	-0-	-7479	-0-	20355	3	2616	9	Y	2378	2378	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

04	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	4869	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
05	9300 X	7083	-0-	-2217	-0-	5209	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
06	9000 X	6548	-0-	-2452	-0-	4834	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
07	9021 X	6683	-0-	-2338	-0-	4985	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
08	8308 X	6251	-0-	-2057	-0-	4551	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
09	6840 X	5480	-0-	-1360	-0-	4047	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

04	17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	13207	3	3999	9	Y	3635	3635	1			-0-
05	24986 X	17248	-0-	-7738	-0-	13289	3	3959	9	Y	3599	3599	1			-0-
06	23430 X	15403	-0-	-8027	-0-	11903	3	3500	9	Y	3182	3182	1			-0-
07	22940 X	14514	-0-	-8426	-0-	11200	3	3314	9	Y	3013	3013	1			-0-
08	19964 X	13855	-0-	-6109	-0-	10701	3	3154	9	Y	2867	2867	1			-0-
09	17220 X	12549	-0-	-4671	-0-	9672	3	2877	9	Y	2615	2615	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

04	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	30683	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
05	37696 X	30210	-0-	-7486	-0-	29261	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
06	35070 X	28837	-0-	-6233	-0-	27661	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
07	35340 X	28827	-0-	-6513	-0-	28141	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
08	33015 X	28051	-0-	-4964	-0-	27443	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
09	31950 X	26316	-0-	-5634	-0-	25749	3	567	9	Y	515	515	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

04	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	20833	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
05	30690 X	28701	-0-	-1989	-0-	21922	3	6779	9	Y	6163	6163	1			-0-
06	29700 X	26849	-0-	-2851	-0-	20785	3	6064	9	Y	5513	5513	1			-0-
07	30690 X	26600	-0-	-4090	-0-	20676	3	5924	9	Y	5385	5385	1			-0-
08	28985 X	25995	-0-	-2990	-0-	20298	3	5697	9	Y	5179	5179	1			-0-
09	27780 X	24047	-0-	-3733	-0-	18825	3	5222	9	Y	4747	4747	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

04	45708 X	45708	-0-	-0-	-0-	31643	3	14065	9	Y	12786	12786	1			-0-
05	46008 X	46008	-0-	-0-	-0-	32128	3	13880	9	Y	12618	12618	1			-0-
06	40530 X	38671	-0-	-1859	-0-	27009	3	11662	9	Y	10602	10602	1			-0-
07	47244 X	39199	-0-	-8045	-0-	27492	3	11707	9	Y	10643	10643	1			-0-
08	47244 X	39147	-0-	-8097	-0-	27414	3	11733	9	Y	10666	10666	1			-0-
09	45720 X	35580	-0-	-10140	-0-	25090	3	10490	9	Y	9536	9536	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48652 X	48652	-0-	-0-	-0-	48652	3			Y	-0-					-0-
05	62062 X	45792	-0-	-16270	-0-	45792	3			Y	-0-					-0-
06	60060 X	45421	-0-	-14639	-0-	45421	3			Y	-0-					-0-
07	53227 X	43737	-0-	-9490	-0-	43737	3			Y	-0-					-0-
08	50654 X	45084	-0-	-5570	-0-	45084	3			Y	-0-					-0-
09	48660 X	40360	-0-	-8300	-0-	40360	3			Y	-0-					-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30829 X	30829	-0-	-0-	-0-	28926	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
05	37975 X	27007	-0-	-10968	-0-	25223	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
06	35040 X	25441	-0-	-9599	-0-	23736	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-
07	36208 X	26771	-0-	-9437	-0-	25032	3	1739	9	Y	1581	1581	1			-0-
08	35123 X	26557	-0-	-8566	-0-	24879	3	1678	9	Y	1525	1525	1			-0-
09	30840 X	23697	-0-	-7143	-0-	22167	3	1530	9	Y	1391	1391	1			-0-

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
04	65967 X	65967	-0-	-0-	-0-	56828	3	9139	9	Y	8308	8308	1			-0-
05	67673 X	62888	-0-	-4785	-0-	54196	3	8692	9	Y	7902	7902	1			-0-
06	65490 X	64376	-0-	-1114	-0-	55819	3	8557	9	Y	7779	7779	1			-0-
07	67673 X	58724	-0-	-8949	-0-	50918	3	7806	9	Y	7096	7096	1			-0-
08	67673 X	56938	-0-	-10735	-0-	49488	3	7450	9	Y	6773	6773	1			-0-
09	65490 X	53869	-0-	-11621	-0-	46949	3	6920	9	Y	6291	6291	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
04	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	18078	3	5877	9	Y	5343	5343	1			-0-
05	26381 X	22495	-0-	-3886	-0-	17031	3	5464	9	Y	4967	4967	1			-0-
06	25530 X	19799	-0-	-5731	-0-	15023	3	4776	9	Y	4342	4342	1			-0-
07	26350 X	18700	-0-	-7650	-0-	14231	3	4469	9	Y	4063	4063	1			-0-
08	26350 X	17419	-0-	-8931	-0-	13217	3	4202	9	Y	3820	3820	1			-0-
09	23970 X	17809	-0-	-6161	-0-	13688	3	4121	9	Y	3746	3746	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
04	36734 X	36734	-0-	-0-	-0-	29630	3	7104	9	Y	6458	6458	1			-0-
05	48112 X	30095	-0-	-18017	-0-	24267	3	5828	9	Y	5298	5298	1			-0-
06	44940 X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
07	43090 X	40318	-0-	-2772	-0-	31784	3	8534	9	Y	7758	7758	1			-0-
08	48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	38242	3	10207	9	Y	9279	9279	1			-0-
09	36720 X	35774	-0-	-946	-0-	28472	3	7302	9	Y	6638	6638	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
04	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	23705	3	4256	9	Y	3869	3869	1			-0-
05	43245 X	26856	-0-	-16389	-0-	22996	3	3860	9	Y	3509	3509	1			-0-
06	36510 X	20529	-0-	-15981	-0-	16451	3	4078	9	Y	3707	3707	1			-0-
07	34875 X	19704	-0-	-15171	-0-	16917	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
08	29202 X	18467	-0-	-10735	-0-	15838	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
09	27960 X	17481	-0-	-10479	-0-	15025	3	2456	9	Y	2233	2233	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
04	184320 X	48166	-0-	-136154	-0-	48166	3			N	-0-					-0-
05	122016 X	38790	-0-	-83226	-0-	38790	3			N	-0-					-0-
06	87780 X	37554	-0-	-50226	-0-	37554	3			N	-0-					-0-
07	75578 X	35192	-0-	-40386	-0-	35192	3			N	-0-					-0-
08	64263 X	37698	-0-	-26565	-0-	37698	3			N	-0-					-0-
09	48180 X	35661	-0-	-12519	-0-	35661	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81840 X	13110	-0-	-68730	-0-	9051	3	4059	9	Y	3690	3690	1			-0-
05	17980 X	12667	-0-	-5313	-0-	8799	3	3868	9	Y	3516	3516	1			-0-
06	17400 X	11585	-0-	-5815	-0-	8113	3	3472	9	Y	3156	3156	1			-0-
07	17143 X	11232	-0-	-5911	-0-	7924	3	3308	9	Y	3007	3007	1			-0-
08	14694 X	10927	-0-	-3767	-0-	7672	3	3255	9	Y	2959	2959	1			-0-
09	13110 X	9517	-0-	-3593	-0-	6650	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

04	90030 X	14323	-0-	-75707	-0-	10091	3	4232	9	Y	3847	3847	1			-0-
05	93031 X	13833	-0-	-79198	-0-	9743	3	4090	9	Y	3718	3718	1			-0-
06	17190 X	13009	-0-	-4181	-0-	9171	3	3838	9	Y	3489	3489	1			-0-
07	16957 X	12424	-0-	-4533	-0-	8884	3	3540	9	Y	3218	3218	1			-0-
08	15779 X	11780	-0-	-3999	-0-	8417	3	3363	9	Y	3057	3057	1			-0-
09	14310 X	10772	-0-	-3538	-0-	7674	3	3098	9	Y	2816	2816	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

04	42450 X	5640	-0-	-36810	-0-	3271	3	2369	9	N	2154	2154	1			-0-
05	43865 X	4835	-0-	-39030	-0-	2622	3	2213	9	N	2012	2012	1			-0-
06	9720 X	5229	-0-	-4491	-0-	1723	3	3506	9	N	3187	3187	1			-0-
07	7719 X	4378	-0-	-3341	-0-	2504	3	1874	9	N	1704	1704	1			-0-
08	5828 X	3377	-0-	-2451	-0-	1973	3	1404	9	N	1276	1276	1			-0-
09	5640 X	3567	-0-	-2073	-0-	2076	3	1491	9	N	1355	1355	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

04	0 W	48589	-0-	48589	322052	37338	3	11251	9	Y	10228	10228	1			-0-
05	366436 X	44384	-0-	-322052	-0-	34178	3	10206	9	Y	9278	9278	1			-0-
06	41611 X	41611	-0-	-0-	-0-	32204	3	9407	9	Y	8552	8552	1			-0-
07	40517 X	32548	-0-	-7969	-0-	25262	3	7286	9	Y	6624	6624	1			-0-
08	40517 X	33617	-0-	-6900	-0-	26437	3	7180	9	Y	6527	6527	1			-0-
09	39210 X	29942	-0-	-9268	-0-	23662	3	6280	9	Y	5709	5709	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

04	0 Z	38906	-0-	38906	121486	38906	3			N	-0-					-0-
05	0 Z	33952	-0-	33952	155438	33952	3			N	-0-					-0-
06	0 Z	27769	-0-	27769	183207	27769	3			N	-0-					-0-
07	207454 X	24247	-0-	-183207	-0-	24247	3			N	-0-					-0-
08	40207 X	21817	-0-	-18390	-0-	21817	3			N	-0-					-0-
09	38910 X	19633	-0-	-19277	-0-	19633	3			N	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

04	0 Z	26371	-0-	26371	137791	21745	3	4626	9	Y	4205	4205	1			-0-
05	0 Z	23227	-0-	23227	161018	19286	3	3941	9	Y	3583	3583	1			-0-
06	0 Z	17650	-0-	17650	178668	14564	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
07	0 W	18040	-0-	18040	196708	14923	3	3117	9	Y	2834	2834	1			-0-
08	212228 X	15520	-0-	-196708	-0-	12956	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
09	26370 X	13217	-0-	-13153	-0-	10839	3	2378	9	Y	2162	2162	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

04	0 W	34859	-0-	34859	1320791	30869	3	3990	9	Y	3627	3627	1			-0-
05	1353414 X	32623	-0-	-1320791	-0-	29027	3	3596	9	Y	3269	3269	1			-0-
06	31104 X	31104	-0-	-0-	-0-	27780	3	3324	9	Y	3022	3022	1			-0-
07	42408 X	29755	-0-	-12653	-0-	26676	3	3079	9	Y	2799	2799	1			-0-
08	39649 X	28928	-0-	-10721	-0-	26109	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
09	34860 X	26920	-0-	-7940	-0-	24268	3	2652	9	Y	2411	2411	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	38858	-0-	38858	206059	26365	3	12493	9	Y	11357	11357	1			-0-
05	0	Z	37553	-0-	37553	243612	25560	3	11993	9	Y	10903	10903	1			-0-
06	278171	X	34559	-0-	-243612	-0-	23722	3	10837	9	Y	9852	9852	1			-0-
07	40145	X	32899	-0-	-7246	-0-	22723	3	10176	9	Y	9251	9251	1			-0-
08	40145	X	30692	-0-	-9453	-0-	21193	3	9499	9	Y	8635	8635	1			-0-
09	38850	X	27493	-0-	-11357	-0-	19229	3	8264	9	Y	7513	7513	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

04	55230	X	14404	-0-	-40826	-0-	11302	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
05	57071	X	13878	-0-	-43193	-0-	10943	3	2935	9	Y	2668	2668	1			-0-
06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	9599	3	2666	9	Y	2424	2424	1			-0-
07	15376	X	11531	-0-	-3845	-0-	9067	3	2464	9	Y	2240	2240	1			-0-
08	14911	X	11248	-0-	-3663	-0-	8774	3	2474	9	Y	2249	2249	1			-0-
09	14400	X	9865	-0-	-4535	-0-	7756	3	2109	9	Y	1917	1917	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

04	0	Z	39938	-0-	39938	484573	27238	3	12700	9	Y	11545	11545	1			-0-
05	0	Z	33361	-0-	33361	517934	22783	3	10578	9	Y	9616	9616	1			-0-
06	547676	X	29742	-0-	-517934	-0-	20330	3	9412	9	Y	8556	8556	1			-0-
07	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	20783	3	8726	9	Y	7933	7933	1			-0-
08	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	20143	3	8326	9	Y	7569	7569	1			-0-
09	39930	X	24484	-0-	-15446	-0-	17367	3	7117	9	Y	6470	6470	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

04	0	W	21831	-0-	21831	911993	18503	3	3328	9	Y	3025	3025	1			-0-
05	929712	X	17719	-0-	-911993	-0-	15522	3	2197	9	Y	1997	1997	1			-0-
06	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	15779	3	2235	9	Y	2032	2032	1			-0-
07	26815	X	18135	-0-	-8680	-0-	15838	3	2297	9	Y	2088	2088	1			-0-
08	24583	X	14798	-0-	-9785	-0-	13001	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
09	21840	X	17308	-0-	-4532	-0-	15001	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

04	67260	X	15040	-0-	-52220	-0-	11610	3	3430	9	Y	3118	3118	1			-0-
05	69502	X	15044	-0-	-54458	-0-	11707	3	3337	9	Y	3034	3034	1			-0-
06	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	10405	3	2936	9	Y	2669	2669	1			-0-
07	20398	X	13077	-0-	-7321	-0-	10263	3	2814	9	Y	2558	2558	1			-0-
08	18135	X	12124	-0-	-6011	-0-	9466	3	2658	9	Y	2416	2416	1			-0-
09	15030	X	10598	-0-	-4432	-0-	8297	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

04	67620	X	18694	-0-	-48926	-0-	13488	3	5206	9	Y	4733	4733	1			-0-
05	69874	X	17159	-0-	-52715	-0-	12275	3	4884	9	Y	4440	4440	1			-0-
06	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	11850	3	4649	9	Y	4226	4226	1			-0-
07	27032	X	15499	-0-	-11533	-0-	11224	3	4275	9	Y	3886	3886	1			-0-
08	23932	X	16162	-0-	-7770	-0-	11930	3	4232	9	Y	3847	3847	1			-0-
09	18690	X	14275	-0-	-4415	-0-	10711	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

04	0	W	17912	-0-	17912	643234	12117	3	5795	9	N	5268	5268	1			-0-
05	660101	X	16867	-0-	-643234	-0-	11465	3	5402	9	N	4911	4911	1			-0-
06	104970	X	14459	-0-	-90511	-0-	9920	3	4539	9	N	4126	4126	1			-0-
07	21235	X	11242	-0-	-9993	-0-	7734	3	3508	9	N	3189	3189	1			-0-
08	19964	X	8599	-0-	-11365	-0-	5904	3	2695	9	N	2450	2450	1			-0-
09	17910	X	6719	-0-	-11191	-0-	4695	3	2024	9	N	1840	1839	1	1	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	30940	-0-	30940	387427	30392	3	548	9	N	498	498	1			-0-
05	416926	X	29499	-0-	-387427	-0-	29051	3	448	9	N	407	407	1			-0-
06	66870	X	26828	-0-	-40042	-0-	26410	3	418	9	N	380	380	1			-0-
07	34565	X	26010	-0-	-8555	-0-	25531	3	479	9	N	435	435	1			-0-
08	32302	X	24809	-0-	-7493	-0-	24314	3	495	9	N	450	450	1			-0-
09	30930	X	24205	-0-	-6725	-0-	23736	3	469	9	N	426	426	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

04	0	W	24648	-0-	24648	820826	21448	3	3200	9	Y	2909	2909	1			-0-
05	843275	X	22449	-0-	-820826	-0-	19979	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
06	109920	X	21105	-0-	-88815	-0-	18780	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
07	29202	X	18572	-0-	-10630	-0-	16472	3	2100	9	Y	1909	1909	1			-0-
08	27032	X	18002	-0-	-9030	-0-	15976	3	2026	9	Y	1842	1842	1			-0-
09	24660	X	16480	-0-	-8180	-0-	14609	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

04	0	W	21474	-0-	21474	823813	18668	3	2806	9	Y	2551	2551	1			-0-
05	844879	X	21066	-0-	-823813	-0-	18606	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
06	110370	X	20085	-0-	-90285	-0-	17705	3	2380	9	Y	2164	2164	1			-0-
07	29481	X	19712	-0-	-9769	-0-	17428	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
08	24490	X	17313	-0-	-7177	-0-	15289	3	2024	9	Y	1840	1840	1			-0-
09	21480	X	17066	-0-	-4414	-0-	15107	3	1959	9	Y	1781	1781	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

04	0	W	16969	-0-	16969	663410	12507	3	4462	9	Y	4056	4056	1			-0-
05	673516	X	10106	-0-	-663410	-0-	7502	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-
06	76140	X	13550	-0-	-62590	-0-	9795	3	3755	9	Y	3414	3414	1			-0-
07	23157	X	14309	-0-	-8848	-0-	10274	3	4035	9	Y	3668	3668	1			-0-
08	19158	X	15382	-0-	-3776	-0-	11221	3	4161	9	Y	3783	3783	1			-0-
09	16980	X	12362	-0-	-4618	-0-	9020	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

04	0	W	49619	-0-	49619	960709	41242	3	8377	9	Y	7615	7615	1			-0-
05	1004254	X	43545	-0-	-960709	-0-	36210	3	7335	9	Y	6668	6668	1			-0-
06	38832	X	38832	-0-	-0-	-0-	32199	3	6633	9	Y	6030	6030	1			-0-
07	36119	X	36119	-0-	-0-	-0-	29904	3	6215	9	Y	5650	5650	1			-0-
08	34528	X	34528	-0-	-0-	-0-	28102	3	6426	9	Y	5842	5842	1			-0-
*09	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	26569	3	5416	9	Y	4924	4924	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

04	114420	X	29624	-0-	-84796	-0-	26280	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
05	118234	X	25830	-0-	-92404	-0-	24353	3	1477	9	Y	1343	1343	1			-0-
06	114420	X	25467	-0-	-88953	-0-	24086	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
07	32984	X	22366	-0-	-10618	-0-	21103	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
08	31496	X	21605	-0-	-9891	-0-	20244	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
09	29610	X	20606	-0-	-9004	-0-	19319	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

04	70650	X	46971	-0-	-23679	-0-	38336	3	8635	9	Y	7850	7850	1			-0-
05	73005	X	46986	-0-	-26019	-0-	38414	3	8572	9	Y	7793	7793	1			-0-
06	70650	X	40421	-0-	-30229	-0-	33020	3	7401	9	Y	6728	6728	1			-0-
07	50499	X	43988	-0-	-6511	-0-	36081	3	7907	9	Y	7188	7188	1			-0-
08	50499	X	43490	-0-	-7009	-0-	35822	3	7668	9	Y	6971	6971	1			-0-
09	46980	X	39292	-0-	-7688	-0-	32300	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72360 X	63641	-0-	-8719	-0-	53565	3	10076	9	Y	9160	9160	1			-0-
05	74772 X	61454	-0-	-13318	-0-	51970	3	9484	9	Y	8622	8622	1			-0-
06	72360 X	49817	-0-	-22543	-0-	42187	3	7630	9	Y	6936	6936	1			-0-
07	74772 X	56813	-0-	-17959	-0-	48520	3	8293	9	Y	7539	7539	1			-0-
08	66464 X	44367	-0-	-22097	-0-	37866	3	6501	9	Y	5910	5910	1			-0-
09	63630 X	39595	-0-	-24035	-0-	33823	3	5772	9	Y	5247	5247	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

04	65430 X	5501	-0-	-59929	-0-	4448	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
05	67611 X	10280	-0-	-57331	-0-	8428	3	1852	9	Y	1684	1684	1			-0-
06	65430 X	12440	-0-	-52990	-0-	10529	3	1911	9	Y	1737	1737	1			-0-
07	13268 X	10927	-0-	-2341	-0-	9277	3	1650	9	Y	1500	1500	1			-0-
08	13268 X	9111	-0-	-4157	-0-	7658	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
09	12450 X	7175	-0-	-5275	-0-	5997	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

04	57150 X	37856	-0-	-19294	-0-	25810	3	12046	9	Y	10951	10951	1			-0-
05	59055 X	33407	-0-	-25648	-0-	22832	3	10575	9	Y	9614	9614	1			-0-
06	57150 X	35413	-0-	-21737	-0-	24341	3	11072	9	Y	10065	10065	1			-0-
07	39122 X	38993	-0-	-129	-0-	26903	3	12090	9	Y	10991	10991	1			-0-
08	39122 X	36188	-0-	-2934	-0-	24977	3	11211	9	Y	10192	10192	1			-0-
09	37860 X	1129	-0-	-36731	-0-	742	3	387	9	Y	352	350	1	2	8	-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

04	52470 X	15455	-0-	-37015	-0-	14409	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
05	54219 X	13352	-0-	-40867	-0-	12303	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
06	52470 X	15556	-0-	-36914	-0-	14375	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
07	16895 X	15054	-0-	-1841	-0-	14283	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
08	16895 X	13868	-0-	-3027	-0-	13317	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
09	15570 X	11890	-0-	-3680	-0-	11348	3	542	9	Y	493	493	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

04	103080 X	12500	-0-	-90580	-0-	12227	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
05	106516 X	14434	-0-	-92082	-0-	14069	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
06	103080 X	13751	-0-	-89329	-0-	13443	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
07	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13551	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	15159 X	12079	-0-	-3080	-0-	12004	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	13980 X	10875	-0-	-3105	-0-	10831	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

04	84450 X	45826	-0-	-38624	-0-	39052	3	6774	9	Y	6158	6158	1			-0-
05	87265 X	46336	-0-	-40929	-0-	39532	3	6804	9	Y	6185	6185	1			-0-
06	84450 X	42830	-0-	-41620	-0-	36562	3	6268	9	Y	5698	5698	1			-0-
07	87265 X	41977	-0-	-45288	-0-	35886	3	6091	9	Y	5537	5537	1			-0-
08	49290 X	40234	-0-	-9056	-0-	34437	3	5797	9	Y	5270	5270	1			-0-
09	45840 X	37208	-0-	-8632	-0-	31853	3	5355	9	Y	4868	4868	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035

04	0 Z	20888	-0-	20888	523651	14073	3	6815	9	Y	6195	6195	1			-0-
05	0 Z	18958	-0-	18958	542609	12388	3	6570	9	Y	5973	5973	1			-0-
06	0 Z	15402	-0-	15402	558011	10592	3	4810	9	Y	4373	4373	1			-0-
07	0 Z	12885	-0-	12885	570896	8919	3	3966	9	Y	3605	3605	1			-0-
08	0 Z	10894	-0-	10894	581790	7361	3	3533	9	Y	3212	3212	1			-0-
09	T. A.	8690	-0-	8690	590480	5344	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	12502	-0-	12502	242079	12385	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
05	0	W	12843	-0-	12843	254922	12676	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
06	264358	X	9436	-0-	-254922	-0-	9357	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	46562	X	9970	-0-	-36592	-0-	9830	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
08	13733	X	9934	-0-	-3799	-0-	9857	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
09	12510	X	10378	-0-	-2132	-0-	10302	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

04	44160	X	41978	-0-	-2182	-0-	28862	3	13116	9	Y	11924	11924	1			-0-
05	45632	X	41992	-0-	-3640	-0-	30532	3	11460	9	Y	10418	10418	1			-0-
06	44160	X	40562	-0-	-3598	-0-	28407	3	12155	9	Y	11050	11050	1			-0-
07	45632	X	40030	-0-	-5602	-0-	27654	3	12376	9	Y	11251	11251	1			-0-
08	45632	X	38683	-0-	-6949	-0-	26660	3	12023	9	Y	10930	10930	1			-0-
09	41970	X	451	-0-	-41519	-0-	311	3	140	9	Y	127	127	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

04	123840	X	57276	-0-	-66564	-0-	57276	3			Y	-0-					-0-
05	127968	X	55452	-0-	-72516	-0-	55452	3			Y	-0-					-0-
06	123840	X	48705	-0-	-75135	-0-	48705	3			Y	-0-					-0-
07	127968	X	48762	-0-	-79206	-0-	48762	3			Y	-0-					-0-
08	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	45598	3			Y	-0-					-0-
09	57270	X	41372	-0-	-15898	-0-	41372	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

04	78240	X	7905	-0-	-70335	-0-	7320	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
05	80848	X	8369	-0-	-72479	-0-	8010	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
06	78240	X	6045	-0-	-72195	-0-	5933	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
07	80848	X	7453	-0-	-73395	-0-	7325	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
08	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7036	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
09	8100	X	3275	-0-	-4825	-0-	3162	3	113	9	Y	103	103	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

04	37440	X	15379	-0-	-22061	-0-	9395	3	5984	9	Y	5440	5440	1			-0-
05	38688	X	14417	-0-	-24271	-0-	9002	3	5415	9	Y	4923	4923	1			-0-
06	37440	X	11574	-0-	-25866	-0-	7277	3	4297	9	Y	3906	3906	1			-0-
07	38688	X	11116	-0-	-27572	-0-	7043	3	4073	9	Y	3703	3703	1			-0-
08	0	W	10712	-0-	10712	10712	6631	3	4081	9	Y	3710	3696	1	14	8	-0-
*09	19055	X	8343	-0-	-10712	-0-	5201	3	3142	9	Y	2856	2856	1			-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

04	0	W	37517	-0-	37517	726791	35700	3	1817	9	Y	1652	1652	1			-0-
05	0	W	33650	-0-	33650	760441	31678	3	1972	9	Y	1793	1793	1			-0-
06	796356	X	35915	-0-	-760441	-0-	32433	3	3482	9	Y	3165	3165	1			-0-
07	110577	X	33300	-0-	-77277	-0-	28270	3	5030	9	Y	4573	4573	1			-0-
08	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	27292	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
09	37530	X	25508	-0-	-12022	-0-	25405	3	103	9	Y	94	94	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

04	231450	X	44007	-0-	-187443	-0-	44007	3			N	-0-					-0-
05	239165	X	38182	-0-	-200983	-0-	38182	3			N	-0-					-0-
06	231450	X	30062	-0-	-201388	-0-	30062	3			N	-0-					-0-
07	239165	X	23637	-0-	-215528	-0-	23637	3			N	-0-					-0-
08	57629	X	24020	-0-	-33609	-0-	24020	3			N	-0-					-0-
09	44010	X	21072	-0-	-22938	-0-	21072	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108960	X	12769	-0-	-96191	-0-	8775	3	3994	9	Y	3631	3631	1			-0-
05	112592	X	10333	-0-	-102259	-0-	6864	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-
06	108960	X	12236	-0-	-96724	-0-	8177	3	4059	9	Y	3690	3690	1			-0-
07	112592	X	11877	-0-	-100715	-0-	8102	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
08	14787	X	11181	-0-	-3606	-0-	7522	3	3659	9	Y	3326	3326	1			-0-
09	12780	X	12147	-0-	-633	-0-	8418	3	3729	9	Y	3390	3390	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

04	0	W	30116	-0-	30116	402787	21741	3	8375	9	Y	7614	7614	1			-0-
05	0	W	25128	-0-	25128	427915	18544	3	6584	9	Y	5985	5985	1			-0-
06	0	W	23780	-0-	23780	451695	17854	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
07	473889	X	22194	-0-	-451695	-0-	16781	3	5413	9	Y	4921	4921	1			-0-
08	32302	X	20419	-0-	-11883	-0-	15550	3	4869	9	Y	4426	4426	1			-0-
09	30120	X	17593	-0-	-12527	-0-	13393	3	4200	9	Y	3818	3818	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

04	83040	X	24098	-0-	-58942	-0-	16830	3	7268	9	Y	6607	6607	1			-0-
05	85808	X	22954	-0-	-62854	-0-	16075	3	6879	9	Y	6254	6254	1			-0-
06	83040	X	19900	-0-	-63140	-0-	14020	3	5880	9	Y	5345	5345	1			-0-
07	85808	X	20576	-0-	-65232	-0-	14650	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
08	85808	X	19221	-0-	-66587	-0-	13780	3	5441	9	Y	4946	4946	1			-0-
09	24090	X	16990	-0-	-7100	-0-	12159	3	4831	9	Y	4392	4392	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

04	192480	X	47338	-0-	-145142	-0-	47338	3			Y	-0-					-0-
05	198896	X	36553	-0-	-162343	-0-	36553	3			Y	-0-					-0-
06	192480	X	32932	-0-	-159548	-0-	32932	3			Y	-0-					-0-
07	198896	X	33759	-0-	-165137	-0-	33759	3			Y	-0-					-0-
08	198896	X	32796	-0-	-166100	-0-	32796	3			Y	-0-					-0-
09	47340	X	29483	-0-	-17857	-0-	29483	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

04	0	Z	21647	-0-	21647	535821	13110	3	8537	9	Y	7761	7761	1			-0-
05	0	Z	21011	-0-	21011	556832	12796	3	8215	9	Y	7468	7468	1			-0-
06	0	Z	17936	-0-	17936	574768	10776	3	7160	9	Y	6509	6509	1			-0-
07	0	Z	17900	-0-	17900	592668	10456	3	7444	9	Y	6767	6767	1			-0-
08	0	Z	16467	-0-	16467	609135	9707	3	6760	9	Y	6145	6145	1			-0-
09	0	Z	1755	-0-	1755	610890	1034	3	721	9	Y	655	654	1	1	8	-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

04	171630	X	25956	-0-	-145674	-0-	25956	3			Y	-0-					-0-
05	177351	X	24381	-0-	-152970	-0-	24381	3			Y	-0-					-0-
06	171630	X	22308	-0-	-149322	-0-	22308	3			Y	-0-					-0-
07	177351	X	21863	-0-	-155488	-0-	21863	3			Y	-0-					-0-
08	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	3			Y	-0-					-0-
09	25950	X	19074	-0-	-6876	-0-	19074	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

04	73800	X	21297	-0-	-52503	-0-	16052	3	5245	9	Y	4768	4768	1			-0-
05	76260	X	21050	-0-	-55210	-0-	15772	3	5278	9	Y	4798	4798	1			-0-
06	73800	X	18960	-0-	-54840	-0-	14202	3	4758	9	Y	4325	4325	1			-0-
07	76260	X	16199	-0-	-60061	-0-	12297	3	3902	9	Y	3547	3547	1			-0-
08	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	13326	3	4604	9	Y	4185	4185	1			-0-
09	21300	X	16984	-0-	-4316	-0-	12647	3	4337	9	Y	3943	3943	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 #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	29576	-0-	29576	262527	19893	3	9683	9	Y	8803	8803	1			-0-
05	0	Z	25915	-0-	25915	288442	17757	3	8158	9	Y	7416	7416	1			-0-
06	0	Z	21086	-0-	21086	309528	14846	3	6240	9	Y	5673	5673	1			-0-
07	0	Z	8097	-0-	8097	317625	5698	3	2399	9	Y	2181	2181	1			-0-
08	328437	X	10812	-0-	-317625	-0-	7317	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
*09	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	10953	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	32866	-0-	32866	260586	22727	3	10139	9	Y	9217	9217	1			-0-
05	0	Z	30244	-0-	30244	290830	21146	3	9098	9	Y	8271	8271	1			-0-
06	0	Z	25064	-0-	25064	315894	18117	3	6947	9	Y	6315	6315	1			-0-
07	0	Z	21816	-0-	21816	337710	16031	3	5785	9	Y	5259	5259	1			-0-
08	357735	X	20025	-0-	-337710	-0-	14693	3	5332	9	Y	4847	4847	1			-0-
*09	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	12422	3	4155	9	Y	3777	3777	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	30665	-0-	30665	294198	20138	3	10527	9	Y	9570	9570	1			-0-
05	0	Z	26052	-0-	26052	320250	18038	3	8014	9	Y	7285	7285	1			-0-
06	0	Z	22328	-0-	22328	342578	15759	3	6569	9	Y	5972	5972	1			-0-
07	0	Z	21606	-0-	21606	364184	15417	3	6189	9	Y	5626	5626	1			-0-
08	384387	X	20203	-0-	-364184	-0-	14463	3	5740	9	Y	5218	5218	1			-0-
*09	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	11177	3	4457	9	Y	4052	4052	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194790	X	78459	-0-	-116331	-0-	78459	3			Y	-0-					-0-
05	201283	X	59372	-0-	-141911	-0-	59372	3			Y	-0-					-0-
06	194790	X	54425	-0-	-140365	-0-	54425	3			Y	-0-					-0-
07	201283	X	54614	-0-	-146669	-0-	54614	3			Y	-0-					-0-
08	201283	X	57007	-0-	-144276	-0-	57007	3			Y	-0-					-0-
09	78450	X	56343	-0-	-22107	-0-	56343	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127320	X	19597	-0-	-107723	-0-	17060	3	2537	9	Y	2306	2306	1			-0-
05	131564	X	18247	-0-	-113317	-0-	16231	3	2016	9	Y	1833	1833	1			-0-
06	127320	X	18021	-0-	-109299	-0-	16029	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
07	131564	X	17054	-0-	-114510	-0-	15134	3	1920	9	Y	1745	1745	1			-0-
08	131564	X	16787	-0-	-114777	-0-	15032	3	1755	9	Y	1595	1595	1			-0-
09	127320	X	14736	-0-	-112584	-0-	13203	3	1533	9	Y	1394	1394	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64980	X	44171	-0-	-20809	-0-	44171	3			Y	-0-					-0-
05	67146	X	40149	-0-	-26997	-0-	40149	3			Y	-0-					-0-
06	64980	X	34208	-0-	-30772	-0-	34208	3			Y	-0-					-0-
07	67146	X	31185	-0-	-35961	-0-	31185	3			Y	-0-					-0-
08	67146	X	28439	-0-	-38707	-0-	28439	3			Y	-0-					-0-
09	44160	X	25563	-0-	-18597	-0-	25563	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	48569	-0-	48569	274156	33504	3	15065	9	Y	13695	13695	1			-0-
05	0	W	39072	-0-	39072	313228	27181	3	11891	9	Y	10810	10810	1			-0-
06	0	W	27313	-0-	27313	340541	19194	3	8119	9	Y	7381	7381	1			-0-
07	0	W	20318	-0-	20318	360859	14239	3	6079	9	Y	5526	5526	1			-0-
08	379016	X	18157	-0-	-360859	-0-	12613	3	5544	9	Y	5040	5040	1			-0-
09	48570	X	14872	-0-	-33698	-0-	10543	3	4329	9	Y	3935	3935	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	65667	-0-	65667	301388	56229	3	9438	9	Y	8580	8580	1			-0-
05	0	W	59429	-0-	59429	360817	50977	3	8452	9	Y	7684	7684	1			-0-
06	0	W	55644	-0-	55644	416461	48392	3	7252	9	Y	6593	6593	1			-0-
07	0	W	52694	-0-	52694	469155	46019	3	6675	9	Y	6068	6068	1			-0-
08	0	W	46609	-0-	46609	515764	40891	3	5718	9	Y	5198	5198	1			-0-
*09	556190	X	40426	-0-	-515764	-0-	35954	3	4472	9	Y	4065	4065	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	57772	-0-	57772	315975	50531	3	7241	9	Y	6583	6583	1			-0-
05	0	W	53679	-0-	53679	369654	47087	3	6592	9	Y	5993	5993	1			-0-
06	0	W	50682	-0-	50682	420336	44823	3	5859	9	Y	5326	5326	1			-0-
07	0	W	45573	-0-	45573	465909	40395	3	5178	9	Y	4707	4707	1			-0-
08	506810	X	40901	-0-	-465909	-0-	36414	3	4487	9	Y	4079	4079	1			-0-
09	57780	X	37238	-0-	-20542	-0-	33243	3	3995	9	Y	3632	3631	1	1	8	-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	62178	-0-	62178	314599	54357	3	7821	9	Y	7110	7110	1			-0-
05	0	W	56098	-0-	56098	370697	49193	3	6905	9	Y	6277	6277	1			-0-
06	0	W	49888	-0-	49888	420585	43961	3	5927	9	Y	5388	5388	1			-0-
07	0	W	45171	-0-	45171	465756	39953	3	5218	9	Y	4744	4744	1			-0-
08	504376	X	38620	-0-	-465756	-0-	34245	3	4375	9	Y	3977	3977	1			-0-
09	62190	X	37620	-0-	-24570	-0-	33568	3	4052	9	Y	3684	3684	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20617	-0-	20617	85224	13778	3	6839	9	Y	6217	6217	1			-0-
05	0	W	20097	-0-	20097	105321	13521	3	6576	9	Y	5978	5978	1			-0-
06	0	W	19976	-0-	19976	125297	13616	3	6360	9	Y	5782	5782	1			-0-
07	0	W	27456	-0-	27456	152753	18979	3	8477	9	Y	7706	7706	1			-0-
08	175387	X	22634	-0-	-152753	-0-	15867	3	6767	9	Y	6152	6152	1			-0-
09	20610	X	16682	-0-	-3928	-0-	11707	3	4975	9	Y	4523	4523	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	35287	-0-	35287	224163	340	1	34814	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
05	0	W	20955	-0-	20955	245118	125	1	20742	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	0	W	17660	-0-	17660	262778	108	1	17477	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	0	W	24788	-0-	24788	287566	117	1	24552	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
08	325652	X	38086	-0-	-287566	-0-	129	1	37902	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	35280	X	29612	-0-	-5668	-0-	108	1	29470	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	47732	-0-	47732	234686	39061	3	8671	9	Y	7883	7883	1			-0-
05	0	W	84807	-0-	84807	319493	69992	3	14815	9	Y	13468	13468	1			-0-
06	0	W	78618	-0-	78618	398111	65280	3	13338	9	Y	12125	12125	1			-0-
07	0	W	72284	-0-	72284	470395	60164	3	12120	9	Y	11018	11018	1			-0-
08	535750	X	65355	-0-	-470395	-0-	54577	3	10778	9	Y	9798	9798	1			-0-
09	81660	X	61663	-0-	-19997	-0-	51693	3	9970	9	Y	9064	9064	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	57143	-0-	57143	340974	54551	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
05	0	W	55742	-0-	55742	396716	53314	3	2428	9	Y	2207	2207	1			-0-
06	0	W	52289	-0-	52289	449005	50113	3	2176	9	Y	1978	1978	1			-0-
07	0	W	51178	-0-	51178	500183	49110	3	2068	9	Y	1880	1880	1			-0-
08	548729	X	48546	-0-	-500183	-0-	46637	3	1909	9	Y	1735	1735	1			-0-
09	57150	X	45944	-0-	-11206	-0-	44154	3	1790	9	Y	1627	1627	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	109366	-0-	109366	874535	109366	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	91129	-0-	91129	965664	91129	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	70211	-0-	70211	1035875	70211	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	56934	-0-	56934	1092809	56934	3			Y	-0-					-0-
08	1148457	X	55648	-0-	-1092809	-0-	55648	3			Y	-0-					-0-
09	62670	X	55648	-0-	-7022	-0-	55648	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	44621	-0-	44621	269071	39493	3	5128	9	Y	4662	4662	1			-0-
05	0	W	42010	-0-	42010	311081	37168	3	4842	9	Y	4402	4402	1			-0-
06	0	W	38682	-0-	38682	349763	34257	3	4425	9	Y	4023	4023	1			-0-
07	0	W	36691	-0-	36691	386454	32537	3	4154	9	Y	3776	3776	1			-0-
08	423410	X	36956	-0-	-386454	-0-	32797	3	4159	9	Y	3781	3781	1			-0-
09	44610	X	42096	-0-	-2514	-0-	37710	3	4386	9	Y	3987	3987	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69270	X	51468	-0-	-17802	-0-	39023	3	12445	9	Y	11314	11314	1			-0-
05	71579	X	57384	-0-	-14195	-0-	43785	3	13599	9	Y	12363	12363	1			-0-
06	69270	X	50946	-0-	-18324	-0-	38884	3	12062	9	Y	10965	10965	1			-0-
07	71579	X	61683	-0-	-9896	-0-	47156	3	14527	9	Y	13206	13206	1			-0-
08	71579	X	2402	-0-	-69177	-0-	1850	3	552	9	Y	502	502	1			-0-
09	55530	X	15478	-0-	-40052	-0-	11597	3	3881	9	Y	3528	3528	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101760	X	69503	-0-	-32257	-0-	63097	3	6406	9	Y	5824	5824	1			-0-
05	105152	X	63103	-0-	-42049	-0-	57253	3	5850	9	Y	5318	5318	1			-0-
06	101760	X	61077	-0-	-40683	-0-	55588	3	5489	9	Y	4990	4990	1			-0-
07	105152	X	58080	-0-	-47072	-0-	52961	3	5119	9	Y	4654	4654	1			-0-
08	105152	X	58261	-0-	-46891	-0-	53345	3	4916	9	Y	4469	4469	1			-0-
09	69510	X	54341	-0-	-15169	-0-	49882	3	4459	9	Y	4054	4054	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95640	X	25728	-0-	-69912	-0-	24734	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
05	98828	X	32573	-0-	-66255	-0-	31298	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
06	95640	X	29735	-0-	-65905	-0-	28646	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
07	98828	X	27835	-0-	-70993	-0-	26817	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
08	98828	X	25214	-0-	-73614	-0-	24345	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
09	31530	X	22272	-0-	-9258	-0-	21509	3	763	9	Y	694	694	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86760	X	28708	-0-	-58052	-0-	28117	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
05	89652	X	24516	-0-	-65136	-0-	23992	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
06	86760	X	18608	-0-	-68152	-0-	18208	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
07	89652	X	21528	-0-	-68124	-0-	21093	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
08	89652	X	19280	-0-	-70372	-0-	18933	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
09	28710	X	18169	-0-	-10541	-0-	17838	3	331	9	Y	301	301	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79050	X	25051	-0-	-53999	-0-	24777	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
05	81685	X	22036	-0-	-59649	-0-	21761	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
06	79050	X	20723	-0-	-58327	-0-	20500	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
07	81685	X	18566	-0-	-63119	-0-	18378	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
08	81685	X	17510	-0-	-64175	-0-	17418	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	25050	X	15090	-0-	-9960	-0-	15026	3	64	9	Y	58	58	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

04	134670	X	50454	-0-	-84216	-0-	50454	3			Y	-0-					-0-
05	139159	X	37425	-0-	-101734	-0-	37425	3			Y	-0-					-0-
06	134670	X	37618	-0-	-97052	-0-	37618	3			Y	-0-					-0-
07	139159	X	37180	-0-	-101979	-0-	37180	3			Y	-0-					-0-
08	139159	X	42061	-0-	-97098	-0-	42061	3			Y	-0-					-0-
09	50460	X	41954	-0-	-8506	-0-	41954	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

04	100920	X	26820	-0-	-74100	-0-	25994	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
05	104284	X	24927	-0-	-79357	-0-	24296	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
06	100920	X	27416	-0-	-73504	-0-	26702	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
07	104284	X	27635	-0-	-76649	-0-	26956	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
08	104284	X	25955	-0-	-78329	-0-	25394	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
*09	27420	X	24073	-0-	-3347	-0-	23579	3	494	9	Y	449	449	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	W	81980	-0-	81980	500339	69300	3	12680	9	Y	11527	11527	1			-0-
05	0	W	72128	-0-	72128	572467	61003	3	11125	9	Y	10114	10114	1			-0-
06	0	W	67018	-0-	67018	639485	56897	3	10121	9	Y	9201	9201	1			-0-
07	0	W	59394	-0-	59394	698879	50520	3	8874	9	Y	8067	8067	1			-0-
08	757075	X	58196	-0-	-698879	-0-	49722	3	8474	9	Y	7704	7704	1			-0-
*09	54499	X	54499	-0-	-0-	-0-	46709	3	7790	9	Y	7082	7082	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

04	0	W	134994	-0-	134994	418422	134994	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	88335	-0-	88335	506757	88335	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	67699	-0-	67699	574456	67699	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	55945	-0-	55945	630401	55945	3			Y	-0-					-0-
08	685773	X	55372	-0-	-630401	-0-	55372	3			Y	-0-					-0-
09	113700	X	47659	-0-	-66041	-0-	47659	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

04	0	W	66050	-0-	66050	154221	45971	3	20079	9	Y	18254	18254	1			-0-
05	0	W	66541	-0-	66541	220762	46981	3	19560	9	Y	17782	17782	1			-0-
06	0	W	60421	-0-	60421	281183	42939	3	17482	9	Y	15893	15893	1			-0-
07	0	W	57366	-0-	57366	338549	40689	3	16677	9	Y	15161	15161	1			-0-
08	392204	X	53655	-0-	-338549	-0-	38116	3	15539	9	Y	14126	14126	1			-0-
09	61200	X	47114	-0-	-14086	-0-	33464	3	13650	9	Y	12409	12409	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

04	0	W	66055	-0-	66055	156410	46655	3	19400	9	Y	17636	17636	1			-0-
05	0	W	67192	-0-	67192	223602	47883	3	19309	9	Y	17554	17554	1			-0-
06	0	W	60226	-0-	60226	283828	43093	3	17133	9	Y	15575	15575	1			-0-
07	0	W	57236	-0-	57236	341064	41020	3	16216	9	Y	14742	14742	1			-0-
08	394521	X	53457	-0-	-341064	-0-	38402	3	15055	9	Y	13686	13686	1			-0-
09	59910	X	46756	-0-	-13154	-0-	33514	3	13242	9	Y	12038	12038	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	65539	-0-	65539	153255	44597	3	20942	9	Y	19038	19038	1			-0-
05	0	W	66256	-0-	66256	219511	45733	3	20523	9	Y	18657	18657	1			-0-
06	0	W	59360	-0-	59360	278871	41338	3	18022	9	Y	16384	16384	1			-0-
07	0	W	56664	-0-	56664	335535	39643	3	17021	9	Y	15474	15474	1			-0-
08	389092	X	53557	-0-	-335535	-0-	37697	3	15860	9	Y	14418	14418	1			-0-
09	63450	X	47592	-0-	-15858	-0-	33539	3	14053	9	Y	12775	12775	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

04	0	W	64513	-0-	64513	157256	43638	3	20875	9	Y	18977	18977	1			-0-
05	0	W	64015	-0-	64015	221271	43855	3	20160	9	Y	18327	18327	1			-0-
06	0	W	57751	-0-	57751	279022	39903	3	17848	9	Y	16225	16225	1			-0-
07	0	W	55209	-0-	55209	334231	38346	3	16863	9	Y	15330	15330	1			-0-
08	386452	X	52221	-0-	-334231	-0-	36399	3	15822	9	Y	14384	14384	1			-0-
09	64500	X	48388	-0-	-16112	-0-	33459	3	14929	9	Y	13572	13572	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

04	0	W	88799	-0-	88799	333051	79067	3	9732	9	Y	8847	8847	1			-0-
05	0	W	71899	-0-	71899	404950	64025	3	7874	9	Y	7158	7158	1			-0-
06	0	W	63173	-0-	63173	468123	56454	3	6719	9	Y	6108	6108	1			-0-
07	0	W	55593	-0-	55593	523716	49696	3	5897	9	Y	5361	5361	1			-0-
08	574315	X	50599	-0-	-523716	-0-	45288	3	5311	9	Y	4828	4828	1			-0-
*09	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	39970	3	4288	9	Y	3898	3898	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

04	0	W	95539	-0-	95539	239226	77467	3	18072	9	Y	16429	16429	1			-0-
05	0	W	92508	-0-	92508	331734	74957	3	17551	9	Y	15955	15955	1			-0-
06	0	W	72623	-0-	72623	404357	58317	3	14306	9	Y	13005	13005	1			-0-
07	0	W	73849	-0-	73849	478206	59250	3	14599	9	Y	13272	13272	1			-0-
08	565058	X	86852	-0-	-478206	-0-	70624	3	16228	9	Y	14753	14753	1			-0-
09	82320	X	71404	-0-	-10916	-0-	57785	3	13619	9	Y	12381	12381	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

04	64950	X	64893	-0-	-57	-0-	45640	3	19253	9	Y	17503	17503	1			-0-
05	67115	X	67107	-0-	-8	-0-	47282	3	19825	9	Y	18023	18023	1			-0-
06	64950	X	60367	-0-	-4583	-0-	42798	3	17569	9	Y	15972	15972	1			-0-
07	67115	X	56572	-0-	-10543	-0-	40746	3	15826	9	Y	14387	14387	1			-0-
08	67115	X	52239	-0-	-14876	-0-	37705	3	14534	9	Y	13213	13213	1			-0-
09	64950	X	40985	-0-	-23965	-0-	29321	3	11664	9	Y	10604	10604	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

04	0	W	78006	-0-	78006	282235	78006	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	62909	-0-	62909	345144	62909	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	57291	-0-	57291	402435	57291	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	50983	-0-	50983	453418	50983	3			Y	-0-					-0-
08	498103	X	44685	-0-	-453418	-0-	44685	3			Y	-0-					-0-
09	302250	X	38398	-0-	-263852	-0-	38398	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

04	0	W	80623	-0-	80623	138806	71231	3	9392	9	Y	8538	8538	1			-0-
05	0	W	73275	-0-	73275	212081	65052	3	8223	9	Y	7475	7475	1			-0-
06	0	W	63652	-0-	63652	275733	56839	3	6813	9	Y	6194	6194	1			-0-
07	0	W	48244	-0-	48244	323977	43100	3	5144	9	Y	4676	4676	1			-0-
08	366941	X	42964	-0-	-323977	-0-	38318	3	4646	9	Y	4224	4224	1			-0-
09	75960	X	35807	-0-	-40153	-0-	31923	3	3884	9	Y	3531	3531	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	65570	-0-	65570	131506	42878	3	22692	9	Y	20629	20629	1			-0-
05	0	W	66662	-0-	66662	198168	44367	3	22295	9	Y	20268	20268	1			-0-
06	0	W	65360	-0-	65360	263528	43950	3	21410	9	Y	19464	19464	1			-0-
07	0	W	78239	-0-	78239	341767	53177	3	25062	9	Y	22784	22784	1			-0-
08	425428	X	83661	-0-	-341767	-0-	57356	3	26305	9	Y	23914	23914	1			-0-
09	57090	X	36064	-0-	-21026	-0-	24796	3	11268	9	Y	10244	10244	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

04	0		22519	-0-	22519	22519	18935	3	3584	9	Y	3258	3258	1			-0-
05	0	W	76874	-0-	76874	99393	65459	3	11415	9	Y	10377	10377	1			-0-
06	0	W	67865	-0-	67865	167258	58857	3	9008	9	Y	8189	8189	1			-0-
07	0	W	57989	-0-	57989	225247	50703	3	7286	9	Y	6624	6624	1			-0-
08	276799	X	51552	-0-	-225247	-0-	45326	3	6226	9	Y	5660	5660	1			-0-
09	72090	X	44189	-0-	-27901	-0-	39041	3	5148	9	Y	4680	4680	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

04	0		45074	-0-	45074	45074	37335	3	7739	9	Y	7035	7035	1			-0-
05	0	W	93050	-0-	93050	138124	78068	3	14982	9	Y	13620	13620	1			-0-
06	0	W	98855	-0-	98855	236979	83866	3	14989	9	Y	13626	13626	1			-0-
07	0	W	89693	-0-	89693	326672	76409	3	13284	9	Y	12076	12076	1			-0-
08	421792	X	95120	-0-	-326672	-0-	81022	3	14098	9	Y	12816	12816	1			-0-
*09	86170	X	86170	-0-	-0-	-0-	74059	3	12111	9	Y	11010	11010	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

04	0		82998	-0-	82998	90865	64330	3	18668	9	Y	16971	16971	1			-0-
05	0	W	69516	-0-	69516	160381	54589	3	14927	9	Y	13570	13570	1			-0-
06	0	W	66071	-0-	66071	226452	52507	3	13564	9	Y	12331	12331	1			-0-
07	0	W	60428	-0-	60428	286880	48295	3	12133	9	Y	11030	11030	1			-0-
08	346705	X	59825	-0-	-286880	-0-	48249	3	11576	9	Y	10524	10524	1			-0-
09	67290	X	49855	-0-	-17435	-0-	40286	3	9569	9	Y	8699	8699	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

04	220140	X	27065	-0-	-193075	-0-	27065	3			Y	-0-					-0-
05	227478	X	23906	-0-	-203572	-0-	23906	3			Y	-0-					-0-
06	220140	X	21741	-0-	-198399	-0-	21741	3			Y	-0-					-0-
07	227478	X	21499	-0-	-205979	-0-	21499	3			Y	-0-					-0-
08	227478	X	18558	-0-	-208920	-0-	18558	3			Y	-0-					-0-
*09	220140	X	19389	-0-	-200751	-0-	19389	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

04	176880	X	129275	-0-	-47605	-0-	129275	3			Y	-0-					-0-
05	182776	X	71330	-0-	-111446	-0-	71330	3			Y	-0-					-0-
06	176880	X	65744	-0-	-111136	-0-	65744	3			Y	-0-					-0-
07	182776	X	64137	-0-	-118639	-0-	64137	3			Y	-0-					-0-
08	182776	X	85205	-0-	-97571	-0-	85205	3			Y	-0-					-0-
09	176880	X	104185	-0-	-72695	-0-	104185	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

04	69240	X	64431	-0-	-4809	-0-	47456	3	16975	9	Y	15432	15432	1			-0-
05	71548	X	62947	-0-	-8601	-0-	46445	3	16502	9	Y	15002	15002	1			-0-
06	69240	X	54684	-0-	-14556	-0-	40463	3	14221	9	Y	12928	12928	1			-0-
07	71548	X	53938	-0-	-17610	-0-	40056	3	13882	9	Y	12620	12620	1			-0-
08	71548	X	49968	-0-	-21580	-0-	37175	3	12793	9	Y	11630	11630	1			-0-
09	69240	X	42406	-0-	-26834	-0-	31474	3	10932	9	Y	9938	9938	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	46369	-0-	46369	251515	29187	3	17182	9	Y	15620	15620	1			-0-
05	0	W	46696	-0-	46696	298211	29612	3	17084	9	Y	15531	15531	1			-0-
06	0	W	40805	-0-	40805	339016	25887	3	14918	9	Y	13562	13562	1			-0-
07	0	W	38444	-0-	38444	377460	24552	3	13892	9	Y	12629	12629	1			-0-
08	0	W	37186	-0-	37186	414646	23846	3	13340	9	Y	12127	12127	1			-0-
*09	445232	X	30586	-0-	-414646	-0-	19566	3	11020	9	Y	10018	10018	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

04	50610	X	33118	-0-	-17492	-0-	20404	3	12714	9	Y	11558	11558	1			-0-
05	52297	X	19751	-0-	-32546	-0-	12699	3	7052	9	Y	6411	6411	1			-0-
06	50610	X	18398	-0-	-32212	-0-	11582	3	6816	9	Y	6196	6196	1			-0-
07	52297	X	17572	-0-	-34725	-0-	10848	3	6724	9	Y	6113	6113	1			-0-
08	52297	X	16113	-0-	-36184	-0-	9896	3	6217	9	Y	5652	5652	1			-0-
09	50610	X	5466	-0-	-45144	-0-	3386	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: RRCID -> 269547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12951 - 18062

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

04	71131	X	71131	-0-	-0-	-0-	53629	3	17502	9	Y	15911	15911	1			-0-
05	71607	X	71607	-0-	-0-	-0-	54458	3	17149	9	Y	15590	15590	1			-0-
06	61394	X	61394	-0-	-0-	-0-	44551	3	16843	9	Y	15312	15312	1			-0-
07	60853	X	60541	-0-	-312	-0-	44222	3	16319	9	Y	14835	14835	1			-0-
08	60853	X	55726	-0-	-5127	-0-	41233	3	14493	9	Y	13175	13175	1			-0-
09	58890	X	47429	-0-	-11461	-0-	35304	3	12125	9	Y	11023	11023	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

04	197305	X	70074	-0-	-127231	-0-	59892	3	10182	9	Y	9256	9256	1			-0-
05	95108	X	62242	-0-	-32866	-0-	53256	3	8986	9	Y	8169	8169	1			-0-
06	92040	X	46305	-0-	-45735	-0-	39587	3	6718	9	Y	6107	6107	1			-0-
07	95108	X	42503	-0-	-52605	-0-	36387	3	6116	9	Y	5560	5560	1			-0-
08	95108	X	38590	-0-	-56518	-0-	33136	3	5454	9	Y	4958	4958	1			-0-
09	92040	X	33280	-0-	-58760	-0-	28632	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

04	0	W	67045	-0-	67045	231287	57922	3	9123	9	Y	8294	8294	1			-0-
05	0	W	60437	-0-	60437	291724	52340	3	8097	9	Y	7361	7361	1			-0-
06	0	W	45810	-0-	45810	337534	39696	3	6114	9	Y	5558	5558	1			-0-
07	0	W	42165	-0-	42165	379699	36619	3	5546	9	Y	5042	5042	1			-0-
08	418094	X	38395	-0-	-379699	-0-	33452	3	4943	9	Y	4494	4494	1			-0-
09	74790	X	33072	-0-	-41718	-0-	29079	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

04	82080	X	74126	-0-	-7954	-0-	63441	3	10685	9	Y	9714	9714	1			-0-
05	84816	X	68947	-0-	-15869	-0-	59129	3	9818	9	Y	8925	8925	1			-0-
06	82080	X	51331	-0-	-30749	-0-	43977	3	7354	9	Y	6685	6685	1			-0-
07	84816	X	50285	-0-	-34531	-0-	43201	3	7084	9	Y	6440	6440	1			-0-
08	84816	X	47207	-0-	-37609	-0-	40553	3	6654	9	Y	6049	6049	1			-0-
09	82080	X	41514	-0-	-40566	-0-	35680	3	5834	9	Y	5304	5304	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121950	X	27450	-0-	-94500	-0-	27252	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
05	126015	X	24730	-0-	-101285	-0-	24552	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
06	121950	X	21611	-0-	-100339	-0-	21458	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
07	126015	X	19639	-0-	-106376	-0-	19500	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
08	126015	X	18152	-0-	-107863	-0-	18019	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
09	121950	X	17489	-0-	-104461	-0-	17361	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	88010	-0-	88010	169240	86874	3	1136	9	Y	1033	1033	1			-0-
05	0	W	72364	-0-	72364	241604	71619	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
06	0	W	60544	-0-	60544	302148	59973	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
07	0	W	52057	-0-	52057	354205	51608	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
08	398858	X	44653	-0-	-354205	-0-	44326	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
09	123630	X	39493	-0-	-84137	-0-	39230	3	263	9	Y	239	239	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	78479	-0-	78479	78479	75182	3	3297	9	N	2997	2997	1			-0-
06	0	W	62707	-0-	62707	141186	60683	3	2024	9	N	1840	1840	1			-0-
07	0	W	55255	-0-	55255	196441	53542	3	1713	9	N	1557	1557	1			-0-
08	0	W	50345	-0-	50345	246786	48999	3	1346	9	N	1224	1224	1			-0-
*09	290846	X	44060	-0-	-246786	-0-	42954	3	1106	9	N	1005	1005	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	4121	-0-	4121	88643	2363	3	1758	9	Y	1598	1598	1			-0-
09	0	Z	13568	-0-	13568	102211	8615	3	4953	9	Y	4503	4503	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173610	X	151812	-0-	-21798	-0-	151812	3			N	-0-					-0-
05	179397	X	138883	-0-	-40514	-0-	138883	3			N	-0-					-0-
06	173610	X	107341	-0-	-66269	-0-	107341	3			N	-0-					-0-
07	179397	X	83099	-0-	-96298	-0-	83099	3			N	-0-					-0-
08	179397	X	80874	-0-	-98523	-0-	80874	3			N	-0-					-0-
09	173610	X	78024	-0-	-95586	-0-	78024	3			N	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134790	X	24469	-0-	-110321	-0-	23083	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
05	139283	X	17743	-0-	-121540	-0-	16728	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
06	134790	X	21856	-0-	-112934	-0-	20631	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
07	139283	X	19847	-0-	-119436	-0-	18795	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
08	139283	X	17518	-0-	-121765	-0-	16570	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
09	134790	X	13990	-0-	-120800	-0-	13282	3	708	9	Y	644	644	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80100	X	60292	-0-	-19808	-0-	52848	3	7444	9	Y	6767	6767	1			-0-
05	82770	X	60178	-0-	-22592	-0-	53101	3	7077	9	Y	6434	6434	1			-0-
06	80100	X	54605	-0-	-25495	-0-	48317	3	6288	9	Y	5716	5716	1			-0-
07	82770	X	51822	-0-	-30948	-0-	46114	3	5708	9	Y	5189	5189	1			-0-
08	82770	X	48052	-0-	-34718	-0-	43232	3	4820	9	Y	4382	4382	1			-0-
09	80100	X	44951	-0-	-35149	-0-	40681	3	4270	9	Y	3882	3882	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91650	X	79630	-0-	-12020	-0-	68157	3	11473	9	Y	10430	10430	1			-0-
05	94705	X	79085	-0-	-15620	-0-	67807	3	11278	9	Y	10253	10253	1			-0-
06	91650	X	70393	-0-	-21257	-0-	60497	3	9896	9	Y	8996	8996	1			-0-
07	94705	X	76236	-0-	-18469	-0-	65820	3	10416	9	Y	9469	9469	1			-0-
08	94705	X	73220	-0-	-21485	-0-	63445	3	9775	9	Y	8886	8886	1			-0-
09	91650	X	63008	-0-	-28642	-0-	54590	3	8418	9	Y	7653	7653	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

04	58380	X	55167	-0-	-3213	-0-	39382	3	15785	9	Y	14350	14350	1			-0-
05	60326	X	50916	-0-	-9410	-0-	36426	3	14490	9	Y	13173	13173	1			-0-
06	58380	X	46898	-0-	-11482	-0-	33684	3	13214	9	Y	12013	12013	1			-0-
07	60326	X	46287	-0-	-14039	-0-	33374	3	12913	9	Y	11739	11739	1			-0-
08	60326	X	41717	-0-	-18609	-0-	30209	3	11508	9	Y	10462	10462	1			-0-
09	58380	X	35895	-0-	-22485	-0-	26039	3	9856	9	Y	8960	8960	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

04	67410	X	64973	-0-	-2437	-0-	46715	3	18258	9	Y	16598	16598	1			-0-
05	69657	X	64096	-0-	-5561	-0-	46153	3	17943	9	Y	16312	16312	1			-0-
06	67410	X	55070	-0-	-12340	-0-	39699	3	15371	9	Y	13974	13974	1			-0-
07	69657	X	52076	-0-	-17581	-0-	37636	3	14440	9	Y	13127	13127	1			-0-
08	69657	X	47814	-0-	-21843	-0-	34682	3	13132	9	Y	11938	11938	1			-0-
09	67410	X	40494	-0-	-26916	-0-	29367	3	11127	9	Y	10115	10115	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

04	0	Z	41592	-0-	41592	109841	34445	3	7147	9	Y	6497	6497	1			-0-
05	0	Z	35667	-0-	35667	145508	29908	3	5759	9	Y	5235	5225	1	10	8	-0-
06	0	Z	27777	-0-	27777	173285	23456	3	4321	9	Y	3928	3893	1	35	8	-0-
07	0	Z	23582	-0-	23582	196867	20081	3	3501	9	Y	3183	3183	1			-0-
08	0	Z	21809	-0-	21809	218676	18874	3	2935	9	Y	2668	2668	1			-0-
09	0	Z	16575	-0-	16575	235251	14269	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

04	0	W	35622	-0-	35622	134091	21084	3	14538	9	Y	13216	13216	1			-0-
05	0	W	42553	-0-	42553	176644	25744	3	16809	9	Y	15281	15281	1			-0-
06	0	W	37719	-0-	37719	214363	22890	3	14829	9	Y	13481	13481	1			-0-
07	0	W	38704	-0-	38704	253067	23632	3	15072	9	Y	13702	13702	1			-0-
08	0	W	36478	-0-	36478	289545	22313	3	14165	9	Y	12877	12877	1			-0-
09	0	W	15047	-0-	15047	304592	9215	3	5832	9	Y	5302	5302	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

04	0	W	87104	-0-	87104	154969	77074	3	10030	9	Y	9118	9118	1			-0-
05	0	W	77271	-0-	77271	232240	68833	3	8438	9	Y	7671	7671	1			-0-
06	0	W	65825	-0-	65825	298065	58809	3	7016	9	Y	6378	6378	1			-0-
07	0	W	51209	-0-	51209	349274	45621	3	5588	9	Y	5080	5080	1			-0-
08	0	W	44850	-0-	44850	394124	40070	3	4780	9	Y	4345	4345	1			-0-
09	0	W	36566	-0-	36566	430690	32684	3	3882	9	Y	3529	3529	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

04	0	W	79639	-0-	79639	125410	66030	3	13609	9	Y	12372	12372	1			-0-
05	0	W	74821	-0-	74821	200231	64209	3	10612	9	Y	9647	9647	1			-0-
06	0	W	64835	-0-	64835	265066	58480	3	6355	9	Y	5777	5777	1			-0-
07	0	W	60517	-0-	60517	325583	54736	3	5781	9	Y	5255	5255	1			-0-
08	0	W	54739	-0-	54739	380322	49693	3	5046	9	Y	4587	4587	1			-0-
09	0	W	51169	-0-	51169	431491	45596	3	5573	9	Y	5066	5066	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		62932	-0-	62932	77978	42693	3	20239	9	Y	18399	19389	1			-0-
05	144854	X	66876	-0-	-77978	-0-	46423	3	20453	9	Y	18594	18594	1			-0-
06	60750	X	60002	-0-	-748	-0-	41999	3	18003	9	Y	16366	16366	1			-0-
07	62775	X	57574	-0-	-5201	-0-	40417	3	17157	9	Y	15597	15597	1			-0-
08	62775	X	60654	-0-	-2121	-0-	42808	3	17846	9	Y	16224	16224	1			-0-
*09	67848	X	67848	-0-	-0-	-0-	48419	3	19429	9	Y	17663	17663	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		79683	-0-	79683	86379	75690	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
05	148271	X	61892	-0-	-86379	-0-	59056	3	2836	9	Y	2578	2578	1			-0-
06	75090	X	52175	-0-	-22915	-0-	49941	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-
07	77593	X	47428	-0-	-30165	-0-	45521	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
08	77593	X	41264	-0-	-36329	-0-	39685	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
09	75090	X	36915	-0-	-38175	-0-	35398	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141674	X	141674	-0-	-0-	-0-	141674	3			Y	-0-					-0-
05	146289	X	90043	-0-	-56246	-0-	90043	3			Y	-0-					-0-
06	141570	X	76775	-0-	-64795	-0-	76775	3			Y	-0-					-0-
07	146289	X	70928	-0-	-75361	-0-	70928	3			Y	-0-					-0-
08	146289	X	73706	-0-	-72583	-0-	73706	3			Y	-0-					-0-
09	141570	X	59792	-0-	-81778	-0-	59792	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		46724	-0-	46724	46724	38819	3	7905	9	Y	7186	7186	1			-0-
05	0	W	96715	-0-	96715	143439	81048	3	15667	9	Y	14243	14243	1			-0-
06	0	W	97951	-0-	97951	241390	82903	3	15048	9	Y	13680	13680	1			-0-
07	0	W	109417	-0-	109417	350807	93625	3	15792	9	Y	14356	14356	1			-0-
08	0	W	117867	-0-	117867	468674	100937	3	16930	9	Y	15391	15391	1			-0-
09	0	W	91622	-0-	91622	560296	78841	3	12781	9	Y	11619	11619	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		45256	-0-	45256	45256	37667	3	7589	9	Y	6899	6899	1			-0-
05	139427	X	94171	-0-	-45256	-0-	79269	3	14902	9	Y	13547	13547	1			-0-
06	98345	X	98345	-0-	-0-	-0-	83524	3	14821	9	Y	13474	13474	1			-0-
07	96340	X	96340	-0-	-0-	-0-	82124	3	14216	9	Y	12924	12924	1			-0-
08	90913	X	90913	-0-	-0-	-0-	77834	3	13079	9	Y	11890	11890	1			-0-
*09	80033	X	80033	-0-	-0-	-0-	68681	3	11352	9	Y	10320	10320	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 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
04	0		64121	-0-	64121	79394	43059	3	21062	9	Y	19147	19722	1			-0-
05	0		69344	-0-	69344	148738	48069	3	21275	9	Y	19341	19341	1			-0-
06	209964	X	61226	-0-	-148738	-0-	42888	3	18338	9	Y	16671	16671	1			-0-
07	64232	X	57633	-0-	-6599	-0-	40491	3	17142	9	Y	15584	15584	1			-0-
08	64232	X	58808	-0-	-5424	-0-	41542	3	17266	9	Y	15696	15696	1			-0-
09	62160	X	54884	-0-	-7276	-0-	38871	3	16013	9	Y	14557	14557	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	131192	X	-0-	-0-	-131192	-0-					Y	-0-					-0-
*11	126960	X	2147	-0-	-124813	-0-	1403	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
*12	131192	X	26790	-0-	-104402	-0-	18693	3	8097	9	Y	7361	7361	1			-0-
*01	131192	X	16938	-0-	-114254	-0-	11712	3	5226	9	Y	4751	4751	1			-0-
*02	118496	X	3753	-0-	-114743	-0-	2575	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
*03	131192	X	35741	-0-	-95451	-0-	25104	3	10637	9	Y	9670	9670	1			-0-
*04	126960	X	27933	-0-	-99027	-0-	19956	3	7977	9	Y	7252	7252	1			-0-
*05	131192	X	24141	-0-	-107051	-0-	17209	3	6932	9	Y	6302	6302	1			-0-
*06	126960	X	22147	-0-	-104813	-0-	15829	3	6318	9	Y	5744	5744	1			-0-
*07	131192	X	20598	-0-	-110594	-0-	14704	3	5894	9	Y	5358	5358	1			-0-
*08	131192	X	18847	-0-	-112345	-0-	13464	3	5383	9	Y	4894	4894	1			-0-
*09	126960	X	15874	-0-	-111086	-0-	11284	3	4590	9	Y	4173	4173	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

*05	0		43757	-0-	43757	43757	37668	3	6089	9	Y	5535	5535	1			-0-
*06	155956	X	112199	-0-	-43757	-0-	97969	3	14230	9	Y	12936	12936	1			-0-
*07	93223	X	93223	-0-	-0-	-0-	81708	3	11515	9	Y	10468	10468	1			-0-
*08	88877	X	84484	-0-	-4393	-0-	74372	3	10112	9	Y	9193	9193	1			-0-
*09	86010	X	77762	-0-	-8248	-0-	68690	3	9072	9	Y	8247	8247	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

05	0	Z	88769	-0-	88769	88769	80729	3	8040	9	N	7309	7309	1			-0-
06	0	Z	95454	-0-	95454	184223	87424	3	8030	9	N	7300	7300	1			-0-
07	0	Z	85620	-0-	85620	269843	78875	3	6745	9	N	6132	6132	1			-0-
08	0	Z	73651	-0-	73651	343494	68007	3	5644	9	N	5131	5131	1			-0-
09	0	Z	60899	-0-	60899	404393	56226	3	4673	9	N	4248	4248	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

02	0	W	38330	-0-	38330	38330	30099	3	769	4	Y	6784	6784	1			-0-
							7462	9									
03	0	W	99433	-0-	99433	137763	79685	3	19748	9	Y	17953	17953	1			-0-
04	0	W	84871	-0-	84871	222634	68394	3	16477	9	Y	14979	14979	1			-0-
05	0	W	75791	-0-	75791	298425	61252	3	14539	9	Y	13217	13217	1			-0-
06	0	W	61451	-0-	61451	359876	49600	3	11851	9	Y	10774	10774	1			-0-
07	0	W	61442	-0-	61442	421318	49801	3	11641	9	Y	10583	10583	1			-0-
08	0	W	77410	-0-	77410	498728	63469	3	13941	9	Y	12674	12674	1			-0-
09	0	W	72322	-0-	72322	571050	59251	3	13071	9	Y	11883	11883	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

*05	0		10968	-0-	10968	10968	10345	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
*06	64702	X	53734	-0-	-10968	-0-	50648	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
*07	59427	X	47713	-0-	-11714	-0-	45634	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
*08	59427	X	38318	-0-	-21109	-0-	36796	3	1522	9	Y	1384	1384	1			-0-
*09	57510	X	30985	-0-	-26525	-0-	29763	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	14700	-0-	14700	14700	8813	3	818	4	Y	4608	4608	1			-0-
						5069	9									
*03	82864 X	68164	-0-	-14700	-0-	44122	3	24042	9	Y	21856	21856	1			-0-
*04	61135 X	61135	-0-	-0-	-0-	40275	3	20860	9	Y	18964	18964	1			-0-
*05	62944 X	62944	-0-	-0-	-0-	41899	3	21045	9	Y	19132	19132	1			-0-
06	58140 X	57250	-0-	-890	-0-	38443	3	18807	9	Y	17097	17097	1			-0-
07	60078 X	54736	-0-	-5342	-0-	36885	3	17851	9	Y	16228	16228	1			-0-
08	60078 X	51727	-0-	-8351	-0-	35085	3	16642	9	Y	15129	15129	1			-0-
09	58140 X	9370	-0-	-48770	-0-	6332	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	26672 X	NO RPT	-0-	-26672	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	50010 X	NO RPT	-0-	-50010	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

04	29610 X	-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					254
05	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-	122	1			132
06	28770 X	-0-	-0-	-28770	-0-					Y	-0-					132
07	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	132	1			-0-
08	T. A.	49069	-0-	49069	49069	197	1	45794	2	Y	2798	2739	1			59
						3078	9									
09	T. A.	52529	-0-	52529	101598	227	1	48838	2	Y	3149	3082	1			126
						3464	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

04	20040 X	15003	-0-	-5037	-0-	567	1	13117	3	N	1199	638	1			1067
						1319	9									
05	20057 X	14408	-0-	-5649	-0-	513	1	12704	3	N	1083	1108	1			1042
						1191	9									
06	18390 X	13639	-0-	-4751	-0-	546	1	11919	3	N	1067	1429	1			680
						1174	9									
*07	37654 X	37654	-0-	-0-	-0-	36445	3	1209	9	N	1099	1149	1			391
08	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					391
09	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					391

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

04	241 X	144	-0-	-97	-0-	119	3	25	9	N	23					146
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					146
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					146
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					146
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	5907	-0-	-1983	-0-	5530	3	377	9	N	343	352	1			145
05	7998	X	7978	-0-	-20	-0-	7631	3	347	9	N	315	106	1			354
06	7350	X	6021	-0-	-1329	-0-	5679	3	342	9	N	311	207	1			458
07	7533	X	5356	-0-	-2177	-0-	4942	3	414	9	N	376	400	1			441
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					441
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					441

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

04	7260	X	2109	-0-	-5151	-0-	2109	3			N	-0-					205
05	4836	X	2458	-0-	-2378	-0-	2458	3			N	-0-					205
06	3420	X	2144	-0-	-1276	-0-	2144	3			N	-0-					205
07	3534	X	1426	-0-	-2108	-0-	1426	3			N	-0-					2
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					2
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					2

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

04	9660	X	3680	-0-	-5980	-0-	851	1	2471	3	N	325	276	1			378
							358	9									
05	9982	X	69	-0-	-9913	-0-	66	3	3	9	N	3	54	1			327
06	9660	X	87	-0-	-9573	-0-	87	3			N	-0-	30	1			297
07	9982	X	1236	-0-	-8746	-0-	1236	3			N	-0-					284
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					284
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					284

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

04	3330	X	1279	-0-	-2051	-0-	1244	3	35	9	N	32					172
05	1116	X	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					172
06	1710	X	989	-0-	-721	-0-	989	3			N	-0-					172
07	1767	X	1046	-0-	-721	-0-	1046	3			N	-0-					66
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					66
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					66

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

04	481777	X	32787	-0-	-448990	-0-	30228	3	2559	9	N	2326	1420	1			1441
05	77283	X	31485	-0-	-45798	-0-	29438	3	2047	9	N	1861	2061	1			1241
06	46500	X	21235	-0-	-25265	-0-	19989	3	1246	9	N	1133	1668	1			706
07	40672	X	26355	-0-	-14317	-0-	24039	3	596	4	N	1564	1337	1			606
							1720	9									
08	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					606
09	30210	X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					N	NO RPT					606

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25020	X	17245	-0-	-7775	-0-	15947	3	1298	9	N	1180	906	1			952
05	22568	X	17192	-0-	-5376	-0-	15972	3	1220	9	N	1109	1035	1			1026
06	21840	X	15104	-0-	-6736	-0-	14016	3	1088	9	N	989	1387	1			628
07	21514	X	15793	-0-	-5721	-0-	14382	3	1411	9	N	1283	1132	1			544
08	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					544
09	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					544

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
04	26370	X	19889	-0-	-6481	-0-	17846	3	2043	9	N	1857	1183	1			999
05	27249	X	20075	-0-	-7174	-0-	20039	3	36	9	N	33	267	1			765
06	24450	X	17969	-0-	-6481	-0-	17969	3			N	-0-	387	1			378
07	23653	X	19890	-0-	-3763	-0-	19396	3	145	4	N	317	190	1			336
							349	9									
08	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					336
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					336

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
04	21750	X	16452	-0-	-5298	-0-	405	1	15236	3	N	737	707	1			468
							811	9									
05	21886	X	16351	-0-	-5535	-0-	399	1	15607	3	N	314	310	1			472
							345	9									
06	20880	X	15080	-0-	-5800	-0-	398	1	13901	3	N	710	747	1			435
							781	9									
07	21018	X	17432	-0-	-3586	-0-	16762	3	670	9	N	609	750	1			248
08	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					248
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					N	NO RPT					248

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
04	12390	X	7844	-0-	-4546	-0-	231	1	7158	3	N	414	185	1			372
							455	9									
05	11501	X	2423	-0-	-9078	-0-	67	1	2026	3	N	300	303	1			369
							330	9									
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	62	1			307
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	7					16
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					16
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					16

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
04	26670	X	17314	-0-	-9356	-0-	16389	3	925	9	N	841	912	1			487
05	26567	X	3668	-0-	-22899	-0-	3526	3	142	9	N	129	282	1			334
06	25710	X	2861	-0-	-22849	-0-	2542	3	319	9	N	290	247	1			377
07	25513	X	24113	-0-	-1400	-0-	22514	3	1599	9	N	1454	1522	1			345
08	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					345
09	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					345

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
04	16290	X	14607	-0-	-1683	-0-	14152	3	455	9	N	414	282	1			409
05	16833	X	14297	-0-	-2536	-0-	13854	3	443	9	N	403	278	1			534
06	16320	X	13000	-0-	-3320	-0-	12653	3	347	9	N	315	467	1			382
07	16895	X	11971	-0-	-4924	-0-	11576	3	395	9	N	359	386	1			286
08	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					286
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					286

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20070	X	18919	-0-	-1151	-0-	18064	3	855	9	N	777	559	1			449
05	20739	X	17361	-0-	-3378	-0-	16962	3	399	9	N	363	305	1			507
06	20070	X	16077	-0-	-3993	-0-	15505	3	572	9	N	520	611	1			416
07	20739	X	15256	-0-	-5483	-0-	13925	3	1331	9	N	1210	956	1			254
08	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					254
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					254

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-	25534	3	6180	9	N	5618	3535	1			2481
05	34968	X	19506	-0-	-15462	-0-	19068	3	438	9	N	398	700	1			2179
06	33840	X	20568	-0-	-13272	-0-	20568	3			N	-0-	517	1			1662
07	34968	X	11019	-0-	-23949	-0-	10403	3	324	4	N	265	363	1			255
							292	9									
08	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT					255
09	29940	X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					N	NO RPT					255

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190	X	11655	-0-	-11535	-0-	1015	1	9844	3	Y	724	552	1			308
							796	9									
05	23963	X	8154	-0-	-15809	-0-	1184	1	6262	3	Y	644	456	1			496
							708	9									
06	23040	X	41	-0-	-22999	-0-	41	3			Y	-0-	154	1			342
*07	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					342
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					342
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					342

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
04	25500	X	19381	-0-	-6119	-0-	18592	3	789	9	N	717	528	1			572
05	22816	X	17472	-0-	-5344	-0-	16841	3	631	9	N	574	689	1			457
06	21780	X	16105	-0-	-5675	-0-	15441	3	664	9	N	604	482	1			579
07	21669	X	16666	-0-	-5003	-0-	15709	3	957	9	N	870	1158	1			219
08	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					219
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					219

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
04	32550	X	22118	-0-	-10432	-0-	20799	3	1319	9	N	1199	727	1			779
05	27962	X	19594	-0-	-8368	-0-	19289	3	305	9	N	277	505	1			551
06	27060	X	16820	-0-	-10240	-0-	15881	3	939	9	N	854	762	1			643
07	25978	X	18143	-0-	-7835	-0-	16357	3	1786	9	N	1624	1338	1			287
08	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					287
09	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					287

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
04	21330	X	15029	-0-	-6301	-0-	14049	3	980	9	N	891	649	1			1022
05	19933	X	10822	-0-	-9111	-0-	10057	3	765	9	N	695	813	1			904
06	17940	X	14009	-0-	-3931	-0-	12733	3	1276	9	N	1160	1441	1			623
07	17050	X	14897	-0-	-2153	-0-	13388	3	252	4	N	1143	1125	1			466
							1257	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					466
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
04	60090 X	51266	-0-	-8824	-0-	44998	3	6268	9	N	5698	3479	1			2451
05	62093 X	45620	-0-	-16473	-0-	45080	3	540	9	N	491	633	1			2309
06	58260 X	40620	-0-	-17640	-0-	40620	3			N	-0-	1071	1			1238
07	55366 X	40857	-0-	-14509	-0-	40037	3	108	4	N	647	653	1			267
						712	9									
08	46748 X	NO RPT	-0-	-46748	-0-					N	NO RPT					267
09	45240 X	NO RPT	-0-	-45240	-0-					N	NO RPT					267

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

04	32400 X	20040	-0-	-12360	-0-	17985	3	2055	9	N	1868	1380	1			990
05	31434 X	7118	-0-	-24316	-0-	6169	3	949	9	N	863	914	1			939
06	28350 X	-0-	-0-	-28350	-0-					N	-0-	508	1			431
07	27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					334
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

04	19980 X	12125	-0-	-7855	-0-	11954	3	171	9	N	155	86	1			265
05	18600 X	8621	-0-	-9979	-0-	8501	3	120	9	N	109	52	1			322
06	15750 X	9937	-0-	-5813	-0-	9803	3	134	9	N	122	179	1			265
07	14229 X	9820	-0-	-4409	-0-	9658	3	162	9	N	147	190	1			184
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					184
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					184

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

04	78120 X	65385	-0-	-12735	-0-	60706	3	4679	9	N	4254	2633	1			2293
05	76136 X	35361	-0-	-40775	-0-	32784	3	2577	9	N	2343	3237	1			1399
06	73680 X	58415	-0-	-15265	-0-	54165	3	4250	9	N	3864	4071	1			1192
07	70308 X	51986	-0-	-18322	-0-	47138	3	809	4	N	3672	3678	1			411
						4039	9									
08	65720 X	NO RPT	-0-	-65720	-0-					N	NO RPT					411
09	63600 X	NO RPT	-0-	-63600	-0-					N	NO RPT					411

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

04	50400 X	29804	-0-	-20596	-0-	26846	3	2958	9	N	2689	1809	1			1472
05	47802 X	11961	-0-	-35841	-0-	10728	3	1233	9	N	1121	1410	1			1183
06	42900 X	36501	-0-	-6399	-0-	32673	3	3828	9	N	3480	3528	1			1135
07	40610 X	29931	-0-	-10679	-0-	26726	3	3205	9	N	2914	2716	1			629
08	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					629
09	25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT					629

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

04	32940 X	24828	-0-	-8112	-0-	24012	3	816	9	N	742	733	1			298
05	35154 X	24256	-0-	-10898	-0-	23377	3	879	9	N	799	639	1			458
06	34020 X	19820	-0-	-14200	-0-	18923	3	897	9	N	815	753	1			520
07	34937 X	19043	-0-	-15894	-0-	18309	3	734	9	N	667	940	1			150
08	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					150
09	21840 X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					N	NO RPT					150

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28440 X	21108	-0-	-7332	-0-	17674	3	3434	9	N	3122					3242
05	26939 X	18649	-0-	-8290	-0-	18604	3	45	9	N	41	617	1			2666
06	23340 X	15576	-0-	-7764	-0-	15576	3			N	-0-	915	1			1751
07	24118 X	17382	-0-	-6736	-0-	16538	3	844	9	N	767	767	1			-0-
08	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

04	25080 X	17515	-0-	-7565	-0-	17515	3			N	-0-					163
05	25265 X	18304	-0-	-6961	-0-	17509	3	795	9	N	723	513	1			373
06	23250 X	17408	-0-	-5842	-0-	16823	3	585	9	N	532	618	1			287
07	24025 X	17676	-0-	-6349	-0-	16832	3	844	9	N	767	767	1			-0-
08	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					-0-
09	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

04	98280 X	68103	-0-	-30177	-0-	61864	3	6239	9	N	5672	4504	1			1786
05	98332 X	65601	-0-	-32731	-0-	62680	3	2921	9	N	2655	3409	1			1032
06	86430 X	56825	-0-	-29605	-0-	51729	3	5096	9	N	4633	3999	1			1666
07	82522 X	66352	-0-	-16170	-0-	60873	3	5479	9	N	4981	4981	1			-0-
08	68324 X	NO RPT	-0-	-68324	-0-					N	NO RPT					-0-
09	66120 X	NO RPT	-0-	-66120	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

04	61050 X	35742	-0-	-25308	-0-	31913	3	3829	9	N	3481	2252	1			1660
05	59923 X	38921	-0-	-21002	-0-	34488	3	4433	9	N	4030	3535	1			2155
06	45540 X	41730	-0-	-3810	-0-	37837	3	3893	9	N	3539	4331	1			1363
07	42036 X	38531	-0-	-3505	-0-	34503	3	4028	9	N	3662	3950	1			479
08	31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					479
09	30930 X	NO RPT	-0-	-30930	-0-					N	NO RPT					479

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

04	36120 X	21340	-0-	-14780	-0-	21177	3	163	9	N	148	82	1			336
05	28489 X	15274	-0-	-13215	-0-	15135	3	139	9	N	126	232	1			230
06	33097 X	33097	-0-	-0-	-0-	32955	3	142	9	N	129	198	1			161
*07	31620 X	28361	-0-	-3259	-0-	28285	3	76	9	N	69					230
08	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					230
09	33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					N	NO RPT					230

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

04	239811 X	60385	-0-	-179426	-0-	53561	3	6824	9	N	6204	4219	1			3114
05	100006 X	60216	-0-	-39790	-0-	53675	3	6541	9	N	5946	5889	1			3171
06	77010 X	38859	-0-	-38151	-0-	34442	3	4417	9	N	4015	5731	1			1455
07	79577 X	45369	-0-	-34208	-0-	40796	3	4573	9	N	4157	3962	1			378
08	76942 X	NO RPT	-0-	-76942	-0-					N	NO RPT					378
09	60390 X	NO RPT	-0-	-60390	-0-					N	NO RPT					378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	101301	-0-	101301	414806	93910	3	7391	9	N	6719	4364	1			3218
05	505874	X	91068	-0-	-414806	-0-	84132	3	6936	9	N	6305	6228	1			3295
06	127500	X	74326	-0-	-53174	-0-	69138	3	5188	9	N	4716	6543	1			1468
07	131750	X	71941	-0-	-59809	-0-	64628	3	1744	4	N	5063	5156	1			312
							5569	9									
08	131750	X	NO RPT	-0-	-131750	-0-					N	NO RPT					312
09	101310	X	NO RPT	-0-	-101310	-0-					N	NO RPT					312

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	40910	-0-	40910	1540786	39214	3	1696	9	N	1542	1151	1			1108
05	1580041	X	39255	-0-	-1540786	-0-	37824	3	1431	9	N	1301	1436	1			973
06	45900	X	40458	-0-	-5442	-0-	38982	3	1476	9	N	1342	1481	1			834
07	47399	X	13749	-0-	-33650	-0-	12637	3	1112	9	N	1011	1145	1			391
08	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					N	NO RPT					391
09	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					391

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	X	24619	-0-	-99491	-0-	22651	3	1968	9	N	1789	1106	1			1052
05	128247	X	24440	-0-	-103807	-0-	23128	3	1312	9	N	1193	1316	1			929
06	34080	X	22603	-0-	-11477	-0-	20878	3	1725	9	N	1568	1741	1			756
07	33511	X	20318	-0-	-13193	-0-	18525	3	21	4	N	1611	1461	1			502
							1772	9									
08	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					N	NO RPT					502
09	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					N	NO RPT					502

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81930	X	11664	-0-	-70266	-0-	11664	3			N	-0-					282
05	84661	X	13625	-0-	-71036	-0-	11547	3	2078	9	N	1889	1149	1			1022
06	17340	X	12664	-0-	-4676	-0-	11374	3	1290	9	N	1173	1701	1			494
07	17918	X	9705	-0-	-8213	-0-	9705	3			N	-0-					18
08	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					18
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					18

THREE RIVERS WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	28436	-0-	28436	362888	27777	3	659	9	Y	599	253	1			743
05	383790	X	20902	-0-	-362888	-0-	20596	3	306	9	Y	278	488	1			533
06	51060	X	-0-	-0-	-51060	-0-					Y	-0-	166	1			367
*07	43803	X	-0-	-0-	-43803	-0-					Y	-0-					367
08	35123	X	NO RPT	-0-	-35123	-0-					Y	NO RPT					367
09	28440	X	NO RPT	-0-	-28440	-0-					Y	NO RPT					367

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	138810	X	30394	-0-	-108416	-0-	29275	3	1119	9	N	1017	913	1			422
05	143437	X	28313	-0-	-115124	-0-	27349	3	964	9	N	876	648	1			650
06	36600	X	24890	-0-	-11710	-0-	24394	3	496	9	N	451	604	1			497
07	35154	X	24452	-0-	-10702	-0-	23499	3	953	9	N	866	955	1			271
08	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					N	NO RPT					271
09	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					N	NO RPT					271

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113970	X	32207	-0-	-81763	-0-	29734	3	2473	9	N	2248	1515	1			1199
05	117769	X	36007	-0-	-81762	-0-	32807	3	3200	9	N	2909	2726	1			1382
06	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	29879	3	2416	9	N	2196	2559	1			1019
07	46035	X	31782	-0-	-14253	-0-	27909	3	589	4	N	2985	2298	1			688
							3284	9									
08	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					N	NO RPT					688
09	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					N	NO RPT					688

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

04	0	W	5852	-0-	5852	263807	5852	3			N	-0-					-0-
05	271795	X	7988	-0-	-263807	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
06	128490	X	2570	-0-	-125920	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	16802	X	2832	-0-	-13970	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

04	86280	X	13953	-0-	-72327	-0-	13450	3	503	9	N	457	367	1			605
05	89156	X	12299	-0-	-76857	-0-	11881	3	418	9	N	380	330	1			655
06	86280	X	8918	-0-	-77362	-0-	8562	3	356	9	N	324	479	1			500
07	17298	X	11953	-0-	-5345	-0-	11517	3	436	9	N	396	375	1			399
08	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					399
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					399

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

04	115110	X	72247	-0-	-42863	-0-	71096	3	1151	9	N	1046	593	1			782
05	118947	X	60464	-0-	-58483	-0-	57433	3	3031	9	N	2755	2017	1			1520
06	115110	X	43355	-0-	-71755	-0-	42431	3	924	9	N	840	1956	1			404
07	111507	X	59504	-0-	-52003	-0-	59504	3			N	-0-					-0-
08	85002	X	NO RPT	-0-	-85002	-0-					N	NO RPT					-0-
09	72240	X	NO RPT	-0-	-72240	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

04	86610	X	41061	-0-	-45549	-0-	41061	3			N	-0-					223
05	89497	X	43709	-0-	-45788	-0-	38146	3	5563	9	N	5057	3008	1			2272
06	86610	X	35947	-0-	-50663	-0-	33191	3	2756	9	N	2505	3974	1			803
*07	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	31899	3	3948	9	N	3589	3589	1			-0-
08	48329	X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					N	NO RPT					-0-
09	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

04	126750	X	61054	-0-	-65696	-0-	55972	3	5082	9	N	4620	3516	1			1733
05	130975	X	49698	-0-	-81277	-0-	45785	3	3913	9	N	3557	3143	1			2147
06	126750	X	52476	-0-	-74274	-0-	48109	3	4367	9	N	3970	4611	1			1506
*07	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	41847	3	4039	9	N	3672	4021	1			450
08	70773	X	NO RPT	-0-	-70773	-0-					N	NO RPT					450
09	61050	X	NO RPT	-0-	-61050	-0-					N	NO RPT					450

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108360 X	75240	-0-	-33120	-0-	68739	3	6501	9	N	5910	4239	1			2584
05	111972 X	64544	-0-	-47428	-0-	59165	3	5379	9	N	4890	4917	1			2557
06	108360 X	59387	-0-	-48973	-0-	54744	3	4643	9	N	4221	5142	1			1636
07	111972 X	54790	-0-	-57182	-0-	49988	3	4802	9	N	4365	4498	1			647
08	89652 X	NO RPT	-0-	-89652	-0-					N	NO RPT					647
09	75240 X	NO RPT	-0-	-75240	-0-					N	NO RPT					647

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

04	79170 X	18816	-0-	-60354	-0-	18816	3			N	-0-					144
05	81809 X	15466	-0-	-66343	-0-	15466	3			N	-0-					144
06	79170 X	15089	-0-	-64081	-0-	14198	3	891	9	N	810	686	1			268
07	81809 X	15141	-0-	-66668	-0-	15135	3	6	9	N	5					34
08	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					34
09	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT					34

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

04	148530 X	67515	-0-	-81015	-0-	62327	3	5188	9	N	4716	2968	1			2505
05	153481 X	68604	-0-	-84877	-0-	63152	3	5452	9	N	4956	4413	1			3048
06	148530 X	66513	-0-	-82017	-0-	62204	3	4309	9	N	3917	5170	1			1795
07	153481 X	60426	-0-	-93055	-0-	55265	3	744	4	N	4015	4069	1			741
						4417	9									
08	73966 X	NO RPT	-0-	-73966	-0-					N	NO RPT					741
09	67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-					N	NO RPT					741

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

04	90930 X	62429	-0-	-28501	-0-	55647	3	6782	9	N	6165	3803	1			3132
05	93961 X	55015	-0-	-38946	-0-	49078	3	5937	9	N	5397	5055	1			3474
06	90930 X	66456	-0-	-24474	-0-	59841	3	6615	9	N	6014	7332	1			2156
07	93961 X	56702	-0-	-37259	-0-	51389	3	5313	9	N	4830	4676	1			782
08	70742 X	NO RPT	-0-	-70742	-0-					N	NO RPT					782
09	66450 X	NO RPT	-0-	-66450	-0-					N	NO RPT					782

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

04	150870 X	17268	-0-	-133602	-0-	16752	3	516	9	N	469	348	1			589
05	155899 X	18627	-0-	-137272	-0-	17858	3	769	9	N	699	707	1			581
06	150870 X	27596	-0-	-123274	-0-	26955	3	641	9	N	583	794	1			370
*07	155899 X	26766	-0-	-129133	-0-	26087	3	679	9	N	617	363	1			624
08	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					624
09	27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-					N	NO RPT					624

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

04	97080 X	19027	-0-	-78053	-0-	19027	3			N	-0-					411
05	100316 X	16039	-0-	-84277	-0-	15997	3	42	9	N	38	115	1			334
06	97080 X	16468	-0-	-80612	-0-	15681	3	787	9	N	715	506	1			543
07	100316 X	16990	-0-	-83326	-0-	16296	3	694	9	N	631	631	1			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100710 X	46929	-0-	-53781	-0-	46929	3			N	-0-					275
05	104067 X	47227	-0-	-56840	-0-	42608	3	4619	9	N	4199	2505	1			1969
06	100710 X	38376	-0-	-62334	-0-	36300	3	2076	9	N	1887	3141	1			715
07	104067 X	33428	-0-	-70639	-0-	33243	3	185	9	N	168					170
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
09	46920 X	NO RPT	-0-	-46920	-0-					N	NO RPT					170

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

04	142920 X	107000	-0-	-35920	-0-	107000	3			N	-0-					145
05	147684 X	43639	-0-	-104045	-0-	37108	3	6531	9	N	5937	3637	1			2445
06	142920 X	76126	-0-	-66794	-0-	71932	3	4194	9	N	3813	5177	1			1081
*07	147684 X	75505	-0-	-72179	-0-	72042	3	3463	9	N	3148	3148	1			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	107010 X	NO RPT	-0-	-107010	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	60618	-0-	60618	60618	54330	3	1616	4	N	4247	3568	1			679
						4672	9									
07	T. A.	125470	-0-	125470	186088	114888	3	156	4	N	9478	9287	1			191
						10426	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	186088					N	NO RPT					191
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	186088					N	NO RPT					191

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	101819	-0-	101819	101819	90976	3	10843	9	N	9857	8093	1			1764
*07	174284 X	72465	-0-	-101819	-0-	62871	3	9594	9	N	8722	8628	1			553
08	113770 X	NO RPT	-0-	-113770	-0-					N	NO RPT					553
09	110100 X	NO RPT	-0-	-110100	-0-					N	NO RPT					553

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	91307	-0-	91307	91307	81131	3	10176	9	N	9251	7578	1			1673
*07	155736 X	64429	-0-	-91307	-0-	54629	3	9800	9	N	8909	8794	1			575
08	40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					575
09	39600 X	NO RPT	-0-	-39600	-0-					N	NO RPT					575

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

04	0	21878	-0-	21878	21878	15991	3	5029	4	N	780	780	1			-0-
						858	9									
05	109827 X	87949	-0-	-21878	-0-	67958	3	5029	4	N	13602	7881	1			5721
						14962	9									
06	78432 X	78432	-0-	-0-	-0-	72755	3	5677	9	N	5161	9241	1			1641
*07	115210 X	115210	-0-	-0-	-0-	103987	3	11223	9	N	10203	10203	1			-0-
08	43648 X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					N	NO RPT					-0-
09	42240 X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					239
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					239
06	8460	X	6338	-0-	-2122	-0-	6338	3			N	-0-					239
*07	7843	X	5422	-0-	-2421	-0-	5422	3			N	-0-					239
08	6696	X	4750	-0-	-1946	-0-	4750	3			N	-0-					239
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					239

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155124	X	108652	-0-	-46472	-0-	103835	3	4817	9	N	4379	3278	1			1101
08	155124	X	144536	-0-	-10588	-0-	135774	3	8762	9	N	7965	7734	1			1332
09	150120	X	NO RPT	-0-	-150120	-0-					N	NO RPT					1332

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		100610	-0-	100610	100610	87108	3	466	4	N	11851	10563	1			1288
							13036	9									
*07	227700	X	127090	-0-	-100610	-0-	113613	3	13477	9	N	12252	12257	1			230
*08	159495	X	NO RPT	-0-	-159495	-0-					N	NO RPT					230
*09	154350	X	NO RPT	-0-	-154350	-0-					N	NO RPT					230

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		93803	-0-	93803	93803	87280	3	113	4	N	5827	4742	1			1085
							6410	9									
*07	228451	X	134648	-0-	-93803	-0-	121870	3	12778	9	N	11616	11582	1			171
*08	164455	X	NO RPT	-0-	-164455	-0-					N	NO RPT					171
*09	159150	X	NO RPT	-0-	-159150	-0-					N	NO RPT					171

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	69069	X	NO RPT	-0-	-69069	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93093	X	NO RPT	-0-	-93093	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90090	X	NO RPT	-0-	-90090	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

04	5703	R	5703	-0-	-0-	-0-	250	1	5401	2	N	47					201
							52	9									
05	5843	R	5843	-0-	-0-	-0-	214	1	5574	2	N	50	179	2			72
							55	9									
06	5640	#	5124	-0-	-516	-0-	207	1	4864	2	N	48					120
							53	9									
07	6369	R	6369	-0-	-0-	-0-	260	1	6081	2	N	25					145
							28	9									
*08	5890	#	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
*09	6428	R	6428	-0-	-0-	-0-	213	1	6141	2	N	67					257
							74	9									

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	499	-0-	-648	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	400	-0-	-740	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	744 N	530	-0-	-214	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	780 N	666	-0-	-114	-0-	367	2	299	9	Y	272	275	1			53
05	992 N	479	-0-	-513	-0-	246	2	233	9	Y	212	231	1			34
06	960 N	519	-0-	-441	-0-	208	2	311	9	Y	283	228	1			89
07	682 N	409	-0-	-273	-0-	256	2	153	9	Y	139	211	1			17
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	257	2	175	9	Y	159	156	1			20
09	510 N	345	-0-	-165	-0-	149	2	196	9	Y	178	133	1			64

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
04	1200	N	741	-0-	-459	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	564	-0-	-676	-0-	562	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1200	N	267	-0-	-933	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	25140	X	18658	-0-	-6482	-0-	539	1	17877	2	N	220	380	1	3	8		85
							242	9										
05	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	288	1	24389	2	N	250	180	1				155
							275	9										
06	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	209	1	22702	2	N	89	179	1				65
							98	9										
07	21545	X	19380	-0-	-2165	-0-	241	1	18568	2	N	519	366	1				218
							571	9										
08	24955	X	19642	-0-	-5313	-0-	293	1	19067	2	N	256	176	1				298
							282	9										
09	24150	X	16122	-0-	-8028	-0-	70	1	15710	2	N	311	344	1				265
							342	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

04	2700	X	1961	-0-	-739	-0-	1960	3	1	9	N	1					147
05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	2423	3	26	9	N	24					171
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2703	3	12	9	N	11					182
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2709	3	17	9	N	15	172	1			25
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2549	3	4	9	N	4					29
09	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	2532	3	7	9	N	6					35

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

04	1110	X	814	-0-	-296	-0-	73	1	678	3	N	57	5	1			154
							63	9									
05	3038	X	803	-0-	-2235	-0-	52	1	751	3	N	-0-					154
06	2940	X	292	-0-	-2648	-0-	29	1	263	3	N	-0-					154
07	3038	X	283	-0-	-2755	-0-	25	1	258	3	N	-0-					154
08	961	X	215	-0-	-746	-0-	20	1	150	3	N	41					195
							45	9									
09	810	X	321	-0-	-489	-0-	36	1	267	3	N	16	172	1			39
							18	9									

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4779	-0-	-1071	-0-	446 188	1 9	4145	3	N	171	185	1			219
05	6045	X	4482	-0-	-1563	-0-	283 145	1 9	4054	3	N	132	182	1			169
06	5850	X	3657	-0-	-2193	-0-	347 131	1 9	3179	3	N	119	177	1			111
07	5425	X	4296	-0-	-1129	-0-	365 185	1 9	3746	3	N	168	177	1			102
08	5425	X	3853	-0-	-1572	-0-	431 160	1 9	3262	3	N	145	177	1			70
09	4770	X	3440	-0-	-1330	-0-	391 139	1 9	2910	3	N	126					196

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770					N	NO RPT					14

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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

04	210	#	24	-0-	-186	-0-	18	2	6	9	N	5					120
05	217	#	67	-0-	-150	-0-	61	2	6	9	N	5					125
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
07	26	R	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	227	-0-	-523	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850 #	2234	-0-	-616	-0-	2225	2	9	9	N	8					77
05	2945 #	2399	-0-	-546	-0-	2388	2	11	9	N	10					87
06	2550 #	2513	-0-	-37	-0-	2507	2	6	9	N	5					92
07	2573 #	1403	-0-	-1170	-0-	1397	2	6	9	N	5					97
08	2387 #	2355	-0-	-32	-0-	2346	2	9	9	N	8					105
09	2520 #	1762	-0-	-758	-0-	1752	2	10	9	N	9					114

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
05	403 X	387	-0-	-16	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	N	-0-					-0-
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

04	480 N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					160
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					160
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					160
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					160
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					160
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	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

04	33387 R	33387	-0-	-0-	-0-	32894	2	493	9	N	448	543	1			159
05	32737 R	32737	-0-	-0-	-0-	32172	2	565	9	N	514	565	1			108
06	29281 R	29281	-0-	-0-	-0-	28852	2	429	9	N	390	359	1			139
07	34503 #	27648	-0-	-6855	-0-	27289	2	359	9	N	326	356	1			109
08	34503 #	25055	-0-	-9448	-0-	24787	2	268	9	N	244	174	1			179
09	33390 #	22803	-0-	-10587	-0-	22550	2	253	9	N	230	347	1			62

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2040 X	1805	-0-	-235 B	-0-	925	1	878	2	N	2					162
						2	9									
05	2108 X	1905	-0-	-203 B	-0-	925	1	956	2	N	22	168	1			16
						24	9									
06	1890 X	1694	-0-	-196 B	-0-	927	1	767	2	N	-0-					16
07	1860 X	1631	-0-	-229 B	-0-	953	1	678	2	N	-0-					16
08	1891 X	1483	-0-	-408 B	-0-	948	1	535	2	N	-0-					16
09	1830 X	1194	-0-	-636 B	-0-	912	1	282	2	N	-0-					16

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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

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

04	1140 X	333	-0-	-807 B	-0-	241	1	29	2	N	57				296
						63	9								
05	1178 X	507	-0-	-671 B	-0-	241	1	198	2	N	62				358
						68	9								
06	870 X	552	-0-	-318 B	-0-	387	1	110	2	N	50	168	1		240
						55	9								
07	651 X	522	-0-	-129 B	-0-	385	1	83	2	N	49				289
						54	9								
08	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	47				336
09	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	41				377

MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

04	1170 X	914	-0-	-256 B	-0-	692	1	82	2	N	127	167	1		42
						140	9								
05	1116 X	1090	-0-	-26 B	-0-	692	1	246	2	N	138				180
						152	9								
06	1080 X	877	-0-	-203 B	-0-	552	1	157	2	N	153	168	1		165
						168	9								
07	1116 X	870	-0-	-246 B	-0-	583	1	126	2	N	146	163	1		148
						161	9								
08	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	146	168	1		126
09	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	149	168	1		107

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

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

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

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

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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

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

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400 #	2026	-0-	-374	-0-	2026	2			N	-0-					16
05	2449 #	1869	-0-	-580	-0-	1869	2			N	-0-					16
06	2220 #	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					16
07	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2701	2	4	9	N	4					20
08	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	N	6					26
*09	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	N	4					30

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) //CONT.// 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030 X	2354	-0-	-3676	-0-	2235 2	119 9	N	108	171 1		12
05	4371 X	1323	-0-	-3048	-0-	1257 2	66 9	N	60			72
06	4230 X	2914	-0-	-1316	-0-	2874 2	40 9	N	36			108
07	4371 X	2013	-0-	-2358	-0-	2000 2	13 9	N	12			120
08	3007 X	2083	-0-	-924	-0-	2070 2	13 9	N	12			132
09	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2875 2	13 9	N	12			144

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

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

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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JL RESOURCES, LLC 427640
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	448	-0-	448	448	20	1	428	3	N	-0-					-0-
06	0	23718	-0-	23718	24166	707	1	22892	3	N	108					108
						119	9									
07	0	24438	-0-	24438	48604	930	1	23374	3	N	122					230
						134	9									
08	72546	23942	-0-	-48604	-0-	930	1	22904	3	N	98	174	1			154
						108	9									
09	25950	21075	-0-	-4875	-0-	900	1	20064	3	N	101					-0-
						111	9									

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			54

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			292
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			292

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	9720 #	7253	-0-	-2467	-0-	450	1	6803	2	N	-0-			106
05	10044 #	8656	-0-	-1388	-0-	465	1	8191	2	N	-0-			106
06	8862 R	8862	-0-	-0-	-0-	450	1	8411	2	N	1			107
						1	9							
07	9681 R	9681	-0-	-0-	-0-	465	1	9216	2	N	-0-			107
08	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	465	1	4279	2	N	-0-			107
09	12000	7020	-0-	-4980	-0-	450	1	6570	2	N	-0-			107

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

04	2940 X	1359	-0-	-1581 B	-0-	82	1	1277	3	N	-0-			33
05	3038 X	1128	-0-	-1910 B	-0-	90	1	1038	3	N	-0-			33
06	2940 X	2747	-0-	-193 B	-0-	212	1	2535	3	N	-0-			33
07	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	236	1	3810	3	N	-0-			33
08	2573 X	2527	-0-	-46 B	-0-	177	1	2350	3	N	-0-			33
09	2760 X	1209	-0-	-1551 B	-0-	90	1	1119	3	N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

04	3480 X	3226	-0-	-254 B	-0-	196	1	3030	3	N	-0-			4
05	3596 X	3403	-0-	-193 B	-0-	272	1	3131	3	N	-0-			4
06	3420 X	547	-0-	-2873 B	-0-	42	1	505	3	N	-0-			4
07	3348 X	3121	-0-	-227 B	-0-	182	1	2939	3	N	-0-			4
08	3410 X	3366	-0-	-44 B	-0-	235	1	3131	3	N	-0-			4
09	3300 X	3272	-0-	-28 B	-0-	242	1	3030	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	840 N	235	-0-	-605	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	16608	-0-	13508	13508	16608	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2560	-0-	-440	13068	2560	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	11759	-0-	8659	21727	11759	2			N	-0-			-0-
08	30078 X	8351	-0-	-21727	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
*09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	5420	-0-	-430	-0-	566	1	4854	2	N	-0-					-0-
05	6045 X	5666	-0-	-379	-0-	606	1	5060	2	N	-0-					-0-
06	5850 X	5383	-0-	-467	-0-	585	1	4798	2	N	-0-					-0-
07	6045 X	5900	-0-	-145	-0-	624	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	5580 X	5529	-0-	-51	-0-	600	1	4929	2	N	-0-					-0-
*09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	587	1	4909	2	N	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

04	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	296	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2654	-0-	-477	-0-	284	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2561	-0-	-379	-0-	278	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	269	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	270	1	2216	2	N	-0-					-0-
*09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	283	1	2373	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3690 X	1108	-0-	-2582	-0-	339	1	760	2	N	8					70
						9	9									
05	2604 X	1114	-0-	-1490	-0-	337	1	763	2	N	13					83
						14	9									
06	1410 X	1026	-0-	-384	-0-	365	1	648	2	N	12					95
						13	9									
07	1457 X	863	-0-	-594	-0-	271	1	584	2	N	7	7	8			95
						8	9									
08	1457 X	19	-0-	-1438	-0-	4	2	15	9	N	14	71	1			38
*09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	38	3			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 237761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10908 - 12042

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	11	1			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2012

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4112	-0-	-1318	-0-	64	1	4012	3	Y	33					200
							36	9									
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	308	1	6300	3	Y	26					226
							29	9									
06	5040	X	2021	-0-	-3019	-0-	133	1	1881	3	Y	6	180	1			52
							7	9									
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	442	1	5965	3	Y	28					80
							31	9									
08	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	635	1	5486	3	Y	28	52	1	1	8	55
							31	9									
09	6390	X	5385	-0-	-1005	-0-	638	1	4692	3	Y	50					105
							55	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	16	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	27295	-0-	24195	24195	1268	1	25965	3	Y	56					56
							62	9									
06	3000	N	9482	-0-	6482	30677	625	1	8838	3	Y	17					73
							19	9									
07	3100	N	15134	-0-	12034	42711	1041	1	14046	3	Y	43					116
							47	9									
*08	37417		5766	-0-	-31651	11060	598	1	5162	3	Y	5	90	1			31
							6	9									
09	26400	#	8903	-0-	-17497	-0-	1064	1	7827	3	Y	11					42
							12	9									

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

04	14010	X	11580	-0-	-2430	-0-	181	1	11399	3	Y	-0-					1
05	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	728	1	14903	3	Y	-0-					1
06	14040	X	143	-0-	-13897	-0-	9	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	1136	1	15330	3	Y	-0-					-0-
08	15624	X	7125	-0-	-8499	-0-	740	1	6385	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	49	-0-	-15071	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2456	-0-	-1474	-0-	38	1	2418	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2138	-0-	-1427	-0-	98	1	2017	3	Y	21					21
							23	9									
06	3240	X	1072	-0-	-2168	-0-	71	1	1001	3	Y	-0-					21
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	231	1	3121	3	Y	-0-					21
*08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	515	1	4447	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
*09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	538	1	3957	3	Y	-0-					3

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

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2013 - PLUGGED 04-26-2013

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

04	360	X	397	-0-	37	B	-4922	373	2	24	9	N	22				64
05	434	X	329	-0-	-105	B	-4922	301	2	28	9	N	25				89
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	B	-4922					N	-0-				89
07	1054	X	321	-0-	-733	B	-4922	245	2	76	9	N	69				158
08	1054	X	202	-0-	-852	B	-4922	201	2	1	9	N	1				159
09	390	X	413	-0-	23	B	-4899	403	2	10	9	N	9				168

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

04	30	X	214	-0-	184	B	-920	202	2	12	9	N	11				32
05	31	X	-0-	-0-	-31	B	-920					N	12				44
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-920					N	-0-				44
07	217	X	-0-	-0-	-217	B	-920					N	-0-				44
08	217	X	-0-	-0-	-217	B	-920					N	-0-				44
09	210	X	-0-	-0-	-210	B	-920					N	-0-				44

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

04	150	X	18	-0-	-132	B	-0-	18	2			N	-0-				103
05	155	X	72	-0-	-83	B	-0-	72	2			N	-0-				103
06	150	X	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-				103
07	155	X	44	-0-	-111	B	-0-	44	2			N	-0-				103
08	62	X	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-				103
*09	185	X	185	-0-	-0-	B	-0-	95	2	90	9	N	82	185	1		-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500 X	701	-0-	-799 B	-0-	29	1	637	2	N	32					48
						35	9									
05	1550 X	1205	-0-	-345 B	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					48
06	1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					48
07	1457 X	99	-0-	-1358 B	-0-	14	1	85	2	N	-0-					48
08	8338 X	8338	-0-	-0- B	-0-	363	1	7975	2	N	-0-					48
*09	11361 X	11361	-0-	-0- B	-0-	389	1	10840	2	N	120	168	1			-0-
						132	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

04	6725 X	6725	-0-	-0- B	-0-	1152	1	5468	2	N	95	180	1			92
						105	9									
05	6798 X	6798	-0-	-0- B	-0-	1190	1	5484	2	N	113					205
						124	9									
06	6420 X	-0-	-0-	-6420 B	-0-					N	-0-					205
07	6820 X	422	-0-	-6398 B	-0-	331	1	34	2	N	52	178	1			79
						57	9									
08	6820 X	3097	-0-	-3723 B	-0-	1190	1	1865	2	N	38					117
						42	9									
09	6600 X	3060	-0-	-3540 B	-0-	1152	1	1798	2	N	100	176	1			41
						110	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

04	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-	-0-
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	1			N	-0-			30
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-			30
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			30
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-			30
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			N	-0-			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	680	1	6	9	N	5			105
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	1	3	9	N	3			108
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			108
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	1	4	9	N	4			112
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	1	3	9	N	3			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490 X	5284	-0-	-206	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
05	5673 X	5254	-0-	-419	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
06	5790 X	4078	-0-	-1712	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	5983 X	3812	-0-	-2171	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	5983 X	3396	-0-	-2587	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
09	5280 X	4615	-0-	-665	-0-	4615	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	2263 X	1290	-0-	-973	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	4740 X	997	-0-	-3743	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	4898 X	922	-0-	-3976	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	4898 X	929	-0-	-3969	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	3000 X	946	-0-	-2054	-0-	946	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
05	5456 X	4779	-0-	-677	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	5280 X	4771	-0-	-509	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	4860	-0-	-782	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
09	5460 X	981	-0-	-4479	-0-	981	3			N	-0-					-0-

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
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500 X	8036	-0-	-2464	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
05	10850 X	8061	-0-	-2789	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
06	10500 X	6398	-0-	-4102	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
07	9672 X	8730	-0-	-942	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
08	8742 X	8377	-0-	-365	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
09	8040 X	7901	-0-	-139	-0-	7901	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
05	10571 X	10344	-0-	-227	-0-	10344	3			N	-0-					-0-
06	10230 X	10031	-0-	-199	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
07	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
08	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
*09	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	2984	-0-	-736	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	2301	-0-	-1295	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2982	-0-	-408	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	2885	3			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 #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
05	8091 X	7054	-0-	-1037	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
06	7830 X	6119	-0-	-1711	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
07	8184 X	5010	-0-	-3174	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
08	8184 X	6028	-0-	-2156	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	7920 X	5646	-0-	-2274	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

04	3510 X	2878	-0-	-632	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	2919	-0-	-708	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	3510 X	2633	-0-	-877	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2628	-0-	-596	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	2271	-0-	-891	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	2038	-0-	-842	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

04	9060 X	7793	-0-	-1267	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
05	9362 X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
06	9060 X	8462	-0-	-598	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
07	8091 X	7093	-0-	-998	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
08	8184 X	7203	-0-	-981	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
*09	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
05	2635 X	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
06	3120 X	2750	-0-	-370	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

04	8160 X	7898	-0-	-262	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
05	8308 X	7948	-0-	-360	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
06	7890 X	7732	-0-	-158	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
08	8153 X	7449	-0-	-704	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
*09	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
05	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
07	7161 X	5764	-0-	-1397	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
08	7161 X	5848	-0-	-1313	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7515	3	1	9	N	1	1	8			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
05	4712 X	4573	-0-	-139	-0-	4573	3		N	-0-			-0-
06	4560 X	4535	-0-	-25	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
07	4650 X	4437	-0-	-213	-0-	4437	3		N	-0-			-0-
08	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
09	4530 X	3579	-0-	-951	-0-	3579	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3		N	-0-			-0-
05	5518 X	4651	-0-	-867	-0-	4651	3		N	-0-			-0-
06	5340 X	4497	-0-	-843	-0-	4497	3		N	-0-			-0-
07	5518 X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3		N	-0-			-0-
08	5146 X	4661	-0-	-485	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
09	4980 X	4344	-0-	-636	-0-	4344	3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

04	7080 X	6198	-0-	-882	-0-	6198	3		N	-0-			-0-
05	7006 X	6333	-0-	-673	-0-	6333	3		N	-0-			-0-
06	6570 X	5901	-0-	-669	-0-	5901	3		N	-0-			-0-
07	6603 X	5981	-0-	-622	-0-	5981	3		N	-0-			-0-
08	6603 X	5993	-0-	-610	-0-	5993	3		N	-0-			-0-
09	6210 X	5709	-0-	-501	-0-	5709	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

04	5130 X	4923	-0-	-207	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4463	-0-	-997	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5008	-0-	-634	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
08	5673 X	5308	-0-	-365	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-				N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540 X	6034	-0-	-506	-0-	599	1	5435	3	N	-0-					-0-
05	6758 X	5691	-0-	-1067	-0-	208	1	5483	3	N	-0-					-0-
06	6540 X	5509	-0-	-1031	-0-	202	1	5307	3	N	-0-					-0-
07	6510 X	2786	-0-	-3724	-0-	94	1	2692	3	N	-0-					-0-
08	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	205	1	5702	3	N	-0-					-0-
09	6030 X	5622	-0-	-408	-0-	198	1	5424	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

04	17580 X	1179	-0-	-16401 B	-0-	175	1	1004	2	N	-0-					40
05	16957 X	-0-	-0-	-16957 B	-0-					N	-0-					40
06	13050 X	-0-	-0-	-13050 B	-0-					N	-0-					40
07	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					40
08	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					40
09	1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					40

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

04	28728 X	28728	-0-	-0- B	-0-	750	1	27749	2	N	208	360	1	2 8		68
						229	9									
05	67021 X	67021	-0-	-0- B	-0-	775	1	66009	2	N	215	148	1			135
						237	9									
06	30480 X	23653	-0-	-6827 B	-0-	350	1	23226	2	N	70	173	1			32
						77	9									
07	39174 X	39174	-0-	-0- B	-0-	500	1	38556	2	N	107					139
						118	9									
08	62540 X	62540	-0-	-0- B	-0-	750	1	61584	2	N	187	176	1			150
						206	9									
09	51600 X	36458	-0-	-15142 B	-0-	725	1	35548	2	N	168	282	1	3 8		33
						185	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

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ 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

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					77
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	86	163	1			-0-
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 068693 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600

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

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

04	5280	X	4562	-0-	-718	-0-	534	1	4028	3	Y	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	640	1	4902	3	Y	-0-					-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	577	1	4910	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4433	-0-	-775	-0-	488	1	3945	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4368	-0-	-1181	-0-	528	1	3840	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4316	-0-	-1174	-0-	546	1	3770	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	29	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	15	6	1			12
						17	9									

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

04	280	-0-	-0-	-280	2070					N	-0-					-0-
05	1085	-0-	-0-	-1085	985					N	-0-					-0-
06	985 N	-0-	-0-	-985	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	DLQ G-10	13077	-0-	13077	36055	13077	2			N	-0-					84
05	DLQ G-10	13267	-0-	13267	49322	13208	2	59	9	N	54					138
06	DLQ G-10	11012	-0-	11012	60334	10951	2	61	9	N	55	171	1			22
07	DLQ G-10	12911	-0-	12911	73245	12815	2	96	9	N	87					109
08	86584	13339	-0-	-73245	-0-	13306	2	33	9	N	30					139
*09	11795 R	11795	-0-	-0-	-0-	11749	2	46	9	N	42					181

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	N	-0-					-0-
						78	5									
06	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	8	1	987	2	N	118					118
						84	5	130	9							
07	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	2	N	85	177	1			26
						12	5	94	9							
08	1333 #	1241	-0-	-92	-0-	2	1	1217	2	N	-0-					26
						22	5									
09	1290 #	1095	-0-	-195	-0-	1	1	1076	2	N	4					30
						14	5	4	9							

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
04	1350 #	617	-0-	-733	-0-	67	1	504	3	Y	42	39	1			19
						46	9									
05	1395 #	531	-0-	-864	-0-	56	1	432	3	Y	39	38	1			20
						43	9									
06	1350 #	458	-0-	-892	-0-	44	1	371	3	Y	39	22	1			37
						43	9									
07	682 #	589	-0-	-93	-0-	62	1	499	3	Y	25	38	1			24
						28	9									
08	651 #	406	-0-	-245	-0-	47	1	345	3	Y	13	24	1			13
						14	9									
09	630 #	559	-0-	-71	-0-	63	1	433	3	Y	57	27	1			43
						63	9									

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2370 X	1603	-0-	-767	-0-	184	1	1389	3	Y	27	20	1			9
						30	9									
05	2418 X	1765	-0-	-653	-0-	204	1	1561	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	2580 X	2355	-0-	-225	-0-	248	1	2107	3	Y	-0-					-0-
07	2666 X	2374	-0-	-292	-0-	262	1	2112	3	Y	-0-					-0-
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	302	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2370 X	2143	-0-	-227	-0-	271	1	1872	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	793	3	Y	89	119	1		54
							98	9								
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	122	1	936	3	Y	157	140	1		71
							173	9								
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	3	Y	136	78	1		129
							150	9								
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	87	1	704	3	Y	122	151	1		100
							134	9								
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	135	1	982	3	Y	177	176	1		101
							195	9								
09	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	119	1	825	3	Y	99	75	1		125
							109	9								

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	606	1	11805	2	Y	101				151
							111	9								
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	622	1	13004	2	Y	108	185	1		74
							119	9								
06	11580	X	38	-0-	-11542	-0-	19	1	16	2	Y	3				77
							3	9								
07	12617	X	5022	-0-	-7595	-0-	181	1	4808	2	Y	30				107
							33	9								
08	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	618	1	14324	2	Y	123	178	1		52
							135	9								
*09	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	557	1	11906	2	Y	100				152
							110	9								

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

04	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	2	N	-0-				-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-				-0-
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	4	1	115	2	N	-0-				-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-				-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	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

04	120	N	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-				-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-				-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-				-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-				-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-				-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	12	1	76	3	Y	-0-				-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190 X	4606	-0-	-584	-0-	515	1	3885	3	Y	187	165	1			76
						206	9									
05	5208 X	4378	-0-	-830	-0-	481	1	3687	3	Y	191	177	1			90
						210	9									
06	5040 X	4250	-0-	-790	-0-	432	1	3668	3	Y	136	85	1			141
						150	9									
07	5084 X	4521	-0-	-563	-0-	482	1	3894	3	Y	132	163	1			110
						145	9									
08	INC G-10	4126	-0-	4126	4126	483	1	3509	3	Y	122	146	1			86
						134	9									
09	INC G-10	3745	-0-	3745	7871	461	1	3186	3	Y	89	65	1			110
						98	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

04	6060 X	5571	-0-	-489	-0-	647	1	4894	3	Y	27	26	1			13
						30	9									
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	679	1	5198	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	6390 X	5378	-0-	-1012	-0-	564	1	4792	3	Y	20	7	1			13
						22	9									
07	6603 X	5800	-0-	-803	-0-	635	1	5129	3	Y	33	27	1			19
						36	9									
08	6603 X	5057	-0-	-1546	-0-	610	1	4438	3	Y	8	16	1			11
						9	9									
09	5700 X	4238	-0-	-1462	-0-	534	1	3690	3	Y	13	8	1			16
						14	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	270 N	222	-0-	-48	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5536	-0-	-344	-0-	644	1	4862	3	Y	27	20	1			9
							30	9									
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	616	1	4722	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	545	1	4635	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	630	1	5090	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
08	5735	X	4972	-0-	-763	-0-	598	1	4344	3	Y	27	20	1			12
							30	9									
09	5550	X	4532	-0-	-1018	-0-	573	1	3959	3	Y	-0-	12	1			-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25761						N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

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

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

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

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 34 RRCID -> 268198 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5653 - 5659

04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2013

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

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

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

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

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 9 RRCID -> 244752 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4038 - 4047

04	390 X	33	-0-	-357	-0-	33	1	N	-0-			-0-
05	403 X	41	-0-	-362	-0-	41	1	N	-0-			-0-
06	360 X	28	-0-	-332	-0-	28	1	N	-0-			-0-
*07	96 X	10	-0-	-86	-0-	10	1	N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10577 07/09/2013

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

04	510 N	202	-0-	-308	-0-	202	1		N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	1		N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	1	1 2	N	-0-			-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	1		N	-0-			-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	1		N	-0-			-0-
09	750 N	114	-0-	-636	-0-	114	1		N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

04	2130 N	1146	-0-	-984	-0-	1146	1		N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1		N	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	1	2 2	N	-0-			-0-
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1		N	-0-			-0-
*08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	1		N	-0-			-0-
09	1560 N	64	-0-	-1496	-0-	64	1		N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	1			Y	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	1			Y	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			Y	-0-					-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

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

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	129	1	1	2	N	17	13	0			4
						19	9									
*07	217 N	101	-0-	-116	-0-	98	1	3	9	N	3	4	0			3
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-	3	0			-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	1			N	-0-					-0-
*07	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	1			N	-0-					-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	1			N	-0-					-0-
*07	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	1			N	-0-					-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

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

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

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

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 105 RRCID -> 229790 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4138 - 4154

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

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

04	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	1	N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1	N	-0-			-0-
06	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	1	N	-0-			-0-
*07	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	1	N	-0-			-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	1	N	-0-			-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1	N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

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

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

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

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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 "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	224	-0-	-4276	-0-	224	1			N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	720	N	336	-0-	-384	-0-	336	1			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
06	690	N	290	-0-	-400	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*07	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	1			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	720 X	643	-0-	-77	-0-	643	1		N	-0-		-0-
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1		N	-0-		-0-
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	979	1	1 2	N	-0-		-0-
*07	651 X	632	-0-	-19	-0-	632	1		N	-0-		-0-
*08	1581 X	704	-0-	-877	-0-	704	1		N	-0-		-0-
09	1530 X	570	-0-	-960	-0-	570	1		N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1		N	-0-			-0-
05	899 X	513	-0-	-386	-0-	513	1		N	-0-			-0-
06	930 X	662	-0-	-268	-0-	661	1	1 2	N	-0-			-0-
*07	992 X	700	-0-	-292	-0-	700	1		N	-0-			-0-
*08	992 X	768	-0-	-224	-0-	768	1		N	-0-			-0-
09	960 X	674	-0-	-286	-0-	674	1		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

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

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

04	1110 X	442	-0-	-668	-0-	442	1			N	-0-					-0-
05	837 X	362	-0-	-475	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	810 X	465	-0-	-345	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*07	620 X	613	-0-	-7	-0-	613	1			N	-0-					-0-
*08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
*09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

04	630 X	469	-0-	-161	-0-	469	1			N	-0-					-0-
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
07	496 X	439	-0-	-57	-0-	439	1			N	-0-					-0-
08	651 X	436	-0-	-215	-0-	436	1			N	-0-					-0-
09	630 X	490	-0-	-140	-0-	490	1			N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

04	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-					-0-
05	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1			N	-0-					-0-
06	1650 X	1119	-0-	-531	-0-	1118	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	1984 X	447	-0-	-1537	-0-	447	1			N	-0-					-0-
*08	1984 X	165	-0-	-1819	-0-	165	1			N	-0-					-0-
09	1920 X	14	-0-	-1906	-0-	14	1			N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	815	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	899 X	436	-0-	-463	-0-	436	1			N	-0-					-0-
*08	899 X	461	-0-	-438	-0-	461	1			N	-0-					-0-
09	870 X	16	-0-	-854	-0-	16	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

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

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

04	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	1			N	-0-				-0-
05	744	X	519	-0-	-225	-0-	519	1			N	-0-				-0-
06	750	X	636	-0-	-114	-0-	635	1	1	2	N	-0-				-0-
*07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-				-0-
*08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-				-0-
*09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-				-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	1			N	-0-				-0-
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-				-0-
06	780	X	768	-0-	-12	-0-	768	1			N	-0-				-0-
07	806	X	758	-0-	-48	-0-	758	1			N	-0-				-0-
08	868	X	790	-0-	-78	-0-	790	1			N	-0-				-0-
09	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	1			N	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	270 X	208	-0-	-62	-0-	208	1		N	-0-			-0-
05	279 X	239	-0-	-40	-0-	239	1		N	-0-			-0-
06	300 X	280	-0-	-20	-0-	280	1		N	-0-			-0-
07	310 X	280	-0-	-30	-0-	280	1		N	-0-			-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
09	270 X	251	-0-	-19	-0-	251	1		N	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -C- WELL #: 1G RRCID -> 038256 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4901 - 4905

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

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	1		N	-0-			-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	1		N	-0-			-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	1		N	-0-			-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	1		N	-0-			-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	1		N	-0-			-0-
*09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	1		N	-0-			-0-
05	527 X	503	-0-	-24	-0-	503	1		N	-0-			-0-
06	600 X	553	-0-	-47	-0-	552	1	1 2	N	-0-			-0-
*07	651 X	623	-0-	-28	-0-	623	1		N	-0-			-0-
*08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	1		N	-0-			-0-
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	566	1		N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

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

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
06	630 N	154	-0-	-476	-0-	153	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	1			N	-0-					-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	1			N	-0-					-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

04	600 N	147	-0-	-453	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	330 N	138	-0-	-192	-0-	138	1			N	-0-					-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

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

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

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

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 2G RRCID -> 195871 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338

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

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 257644 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 99 RRCID -> 267171 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5444 - 5452

04	2086 X	-0-	-0-	-2086	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 03662 04/15/2013

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

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-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

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

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

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

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

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

TOM OCONNOR (6600) 90534 925 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 257657 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6462 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	1		N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1		N	-0-			-0-
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1		N	-0-			-0-
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	1		N	-0-			-0-
07	1612 X	1399	-0-	-213	-0-	1399	1		N	-0-			-0-
08	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	1470	1		N	-0-			-0-
09	1560 X	1438	-0-	-122	-0-	1438	1		N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

04	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-				N	-0-			-0-
05	32705 X	-0-	-0-	-32705	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	233 143	1 9	2409	2	N	130	178	1			307
05	3224 #	2930	-0-	-294	-0-	248 145	1 9	2537	2	N	132	179	1			260
06	3120 #	2597	-0-	-523	-0-	232 81	1 9	2284	2	N	74	179	1			155
07	3224 #	2504	-0-	-720	-0-	225 145	1 9	2134	2	N	132					287
08	2978 R	2978	-0-	-0-	-0-	236 150	1 9	2592	2	N	136	187	1			236
09	2850 #	2744	-0-	-106	-0-	240 155	1 9	2349	2	N	141	187	1			190

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12155	2	134	9	N	122	177	1			90
05	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10662	2	117	9	N	106	173	1			23
06	14280 X	8699	-0-	-5581	-0-	8607	2	92	9	N	84					107
07	14756 X	7075	-0-	-7681	-0-	7002	2	73	9	N	66					173
08	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	24608	2	174	9	N	158	145	1			186
*09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15217	2	111	9	N	101	172	1			115

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
04	8552	8552	-0-	-0-	-0-	147	1	8316	2	N	81	182	1			101
						89	9									
05	8135	8135	-0-	-0-	-0-	151	1	7950	2	N	31					132
						34	9									
06	5797	5797	-0-	-0-	-0-	124	1	5636	2	N	34					166
						37	9									
07	5936	5936	-0-	-0-	-0-	125	1	5792	2	N	17					183
						19	9									
08	3736	3736	-0-	-0-	-0-	77	1	3659	2	N	-0-					183
*09	7649	7649	-0-	-0-	-0-	183	1	7466	2	N	-0-					183

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) //CONT.// 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE //CONT.// 300210
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PETTUS I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 161778 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1237 - 1240

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

SOUTH TULETA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166358 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1177 - 1183

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

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) //CONT.// 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SHINN RANCH 777330
SHINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134424 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231

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

04	6330 X	6280	-0-	-50	-0-	645	1	5635	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	6282	-0-	-135	-0-	717	1	5565	2	N	-0-			-0-
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	838	1	5358	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	6459	-0-	-51	-0-	937	1	5522	2	N	-0-			-0-
*08	6510 X	6441	-0-	-69	-0-	899	1	5542	2	N	-0-			-0-
*09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

04	840 X	782	-0-	-58	-0-	80	1	702	2	N	-0-			91
05	899 X	791	-0-	-108	-0-	90	1	701	2	N	-0-			91
06	870 X	801	-0-	-69	-0-	108	1	693	2	N	-0-			91
07	992 X	776	-0-	-216	-0-	113	1	663	2	N	-0-			91
*08	992 X	830	-0-	-162	-0-	116	1	714	2	N	-0-			91
*09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			179
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			179
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			179
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			179
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			179
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 X	725	-0-	-55	-0-	80	1	645	3	N	-0-					35
05	775 X	746	-0-	-29	-0-	173	1	573	3	N	-0-					35
06	780 X	685	-0-	-95	-0-	94	1	591	3	N	-0-					35
07	806 X	713	-0-	-93	-0-	134	1	579	3	N	-0-					35
08	806 X	702	-0-	-104	-0-	153	1	549	3	N	-0-					35
09	720 X	678	-0-	-42	-0-	116	1	562	3	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	91	1	733	3	N	-0-					34
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	200	1	660	3	N	-0-					34
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	116	1	734	3	N	-0-					34
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	232	1	999	3	N	-0-					34
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	259	1	930	3	N	-0-					34
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	185	1	898	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2626					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-			-0-

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

04	600 N	567	-0-	-33	-0-	63	1	504	3	N	-0-			63
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	139	1	459	3	N	-0-			63
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	75	1	476	3	N	-0-			63
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	104	1	447	3	N	-0-			63
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	160	1	575	3	N	-0-			63
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	116	1	567	3	N	-0-			63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

04	600 N	537	-0-	-63	-0-	60	1	477	3	N	-0-			23
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-			23
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	495	3	N	-0-			23
07	558 N	416	-0-	-142	-0-	78	1	338	3	N	-0-			23
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-			23
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	85	1	416	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

04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	2	N	-0-			58
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	-0-			58
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	2	N	-0-			58
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	68	1	403	2	N	-0-			58
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	N	-0-			58
09	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

04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	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
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	114	1	997	2	N	-0-					194
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	134	1	1038	2	N	-0-					194
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	154	1	986	2	N	-0-					194
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	163	1	958	2	N	-0-					194
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	189	1	1165	2	N	-0-					194
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	122	1	781	2	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	126	1	745	2	N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	123	1	761	2	N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	128	1	1118	2	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	150	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	173	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	183	1	1076	2	N	-0-					-0-
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	212	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	2767	1	3529	3	N	-0-					12
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	2399	1	3307	3	N	-0-					12
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	2019	1	3509	3	N	-0-					12
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	2760	1	3038	3	N	-0-					12
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	3104	1	4121	3	N	-0-					12
09	6300	X	3422	-0-	-2878	-0-	718	1	2704	3	N	-0-	12	1			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	316	1	403	3	N	37					201
							41	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	349	1	481	3	N	30	176	1			55
							33	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	264	1	460	3	N	24					79
							26	9									
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	294	1	324	3	N	35					114
							39	9									
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	311	1	412	3	N	27					141
							30	9									
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	125	1	473	3	N	26					167
							29	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

04	3630	X	982	-0-	-2648	-0-	401	1	512	3	N	63	182	1			43
							69	9									
05	3751	X	325	-0-	-3426	-0-	133	1	184	3	N	7					50
							8	9									
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					50
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					50
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					50
09	990	X	954	-0-	-36	-0-	200	1	754	3	N	-0-					50

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	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

04	840 #	1229	-0-	389 B	-478	126	1	1103	2	N	-0-	71
05	961 #	1249	-0-	288 B	-190	143	1	1106	2	N	-0-	71
06	1200 #	1188	-0-	-12 B	-202	161	1	1027	2	N	-0-	71
07	1240 #	982	-0-	-258 B	-460	142	1	840	2	N	-0-	71
*08	1240 #	634	-0-	-606 B	-1066	89	1	545	2	N	-0-	71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876 CANCELLED UNDERAGE -> -190												
*09	1200 #	NO RPT	-0-	-1200 B	-2076					N	NO RPT	71

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

04	960 #	820	-0-	-140	-0-	360	1	460	3	N	-0-	-0-
05	992 #	914	-0-	-78	-0-	384	1	530	3	N	-0-	-0-
06	960 #	829	-0-	-131	-0-	303	1	526	3	N	-0-	-0-
07	930 #	786	-0-	-144	-0-	374	1	412	3	N	-0-	-0-
08	965 R	965	-0-	-0-	-0-	415	1	550	3	N	-0-	-0-
09	870 #	837	-0-	-33	-0-	176	1	661	3	N	-0-	-0-

STAPLES, JAMES W. 814690
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

04	2100 N	1549	-0-	-551	-0-	1377	2	172	3	N	-0-	-0-
05	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	1233	2	373	3	N	-0-	-0-
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1233	2	373	3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1264	2	293	3	N	-0-	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1312	2	365	3	N	-0-	-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	-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

04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-	-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	139	1			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

04	3030	X	1442	-0-	-1588	-0-	633	1	807	3	N	2					235
							2	9									
05	4061	X	1272	-0-	-2789	-0-	535	1	737	3	N	-0-					235
06	3930	X	910	-0-	-3020	-0-	333	1	577	3	N	-0-					235
07	4061	X	760	-0-	-3301	-0-	362	1	398	3	N	-0-					235
08	2480	X	868	-0-	-1612	-0-	373	1	495	3	N	-0-					235
09	1440	X	734	-0-	-706	-0-	152	1	573	3	N	8	113	1			130
							9	9									

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

04	3630	#	2655	-0-	-975	-0-	874	1	1752	2	N	26					203
							29	9									
05	3720	#	2946	-0-	-774	-0-	941	1	1983	2	N	20					223
							22	9									
06	3600	#	2486	-0-	-1114	-0-	941	1	1545	2	N	-0-					223
07	3720	#	1520	-0-	-2200	-0-	1444	2	76	9	N	69					292
08	3534	#	1101	-0-	-2433	-0-	1101	2			N	-0-					292
09	2850	#	1364	-0-	-1486	-0-	1364	2			N	-0-					292

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

04	5850	X	4432	-0-	-1418	-0-	460	1	3941	2	N	28					212
							31	9									
05	5890	X	3463	-0-	-2427	-0-	345	1	3097	2	N	19					231
							21	9									
06	5700	X	4830	-0-	-870	-0-	552	1	4249	2	N	26	164	1			93
							29	9									
07	5890	X	5136	-0-	-754	-0-	575	1	4524	2	N	34					127
							37	9									
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	621	1	5724	2	N	42					169
							46	9									
*09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	552	1	4594	2	N	34					203
							37	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	75	1	1996	2	N	-0-			-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	75	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	78	1	1964	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	78	1	2039	2	N	-0-			-0-
*09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	316	1	2409	3	N	-0-			-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	323	1	2740	3	N	-0-			-0-
06	1410 X	1020	-0-	-390	-0-	141	1	879	3	N	-0-			-0-
07	1891 X	839	-0-	-1052	-0-	106	1	733	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	255	-0-	-1636	-0-	31	1	224	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	17	-0-	-1003	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

04	660 N	260	-0-	-400	-0-	28	1	232	3	N	-0-			-0-
05	682 N	18	-0-	-664	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	19	1	143	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	585	1	4640	3	N	-0-					-0-
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	652	1	5751	3	N	-0-					-0-
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	399	1	2594	3	N	-0-					-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	429	1	3092	3	N	-0-					-0-
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	622	1	4733	3	N	-0-					-0-
*09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	388	1	5668	3	N	-0-					-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

04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

04	0	6859	-0-	6859 B	19623	342	1	6517	3	N	-0-					-0-
05	0	7101	-0-	7101 B	26724	291	1	6810	3	N	-0-					-0-
06	0	5722	-0-	5722 B	32446	304	1	5418	3	N	-0-					-0-
07	7750 N	6368	-0-	-1382 B	31064	318	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7750 N	6713	-0-	-1037 B	30027	316	1	6397	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30027																
*09	7500 N	5973	-0-	-1527 B	28500	321	1	5652	3	N	-0-					-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	268	1	5094	3	Y	-0-					-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	13609 X	274	-0-	-13335	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408 X	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-
06	360 X	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
08	434 X	405	-0-	-29	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
09	420 X	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	350	1	2656	3	Y	-0-					-0-
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	502	1	4238	3	Y	-0-					-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	513	1	3193	3	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3885	-0-	-517	-0-	492	1	3393	3	Y	-0-					-0-
08	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	492	1	3581	3	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3278	-0-	-682	-0-	219	1	3059	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	252	1	1993	3	Y	-0-					-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	289	1	2547	3	Y	-0-					-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	403	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	351	1	2529	3	Y	-0-					-0-
08	2821 X	2779	-0-	-42	-0-	323	1	2456	3	Y	-0-					-0-
*09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	202	1	2951	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

04	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	364	1	6950	3	N	-0-					-0-
05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	3	N	-0-					-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	354	1	6301	3	N	-0-					-0-
07	7564 X	6452	-0-	-1112	-0-	321	1	6131	3	N	-0-					-0-
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	372	1	7533	3	N	-0-					-0-
09	7320 X	6065	-0-	-1255	-0-	325	1	5740	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	32	1	628	3	N	-0-					-0-
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	25	1	606	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	200	1	3797	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	136	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	141	1	2490	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	165	1	3122	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	158	1	3176	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2182	-0-	-1808	-0-	118	1	2064	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1 RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A	COND	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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

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

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

04	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
05	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	3			N	-0-					-0-
06	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3			N	-0-					-0-
07	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	3			N	-0-					-0-
08	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	3			N	-0-					-0-
*09	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	3			N	-0-					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

04	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	398	1	7718	3	N	-0-					-0-
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	344	1	8195	3	N	-0-					-0-
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	347	1	6288	3	N	-0-					-0-
07	8959 X	6863	-0-	-2096	-0-	336	1	6527	3	N	-0-					-0-
08	8959 X	6158	-0-	-2801	-0-	285	1	5873	3	N	-0-					-0-
09	8250 X	6393	-0-	-1857	-0-	337	1	6056	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560 X	1150	-0-	-410	-0-	56	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1612 X	1459	-0-	-153	-0-	59	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1560 X	1243	-0-	-317	-0-	65	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	1984 X	1116	-0-	-868	-0-	55	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	1984 X	709	-0-	-1275	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
09	1410 X	515	-0-	-895	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3108	-0-	3108	3759	151	1	2957	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2922	-0-	2922	6681	134	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

04	T. A.	2143	-0-	2143	4730	224	1	1919	3	Y	-0-					3
05	T. A.	1633	-0-	1633	6363	204	1	1429	3	Y	-0-					3
06	T. A.	1585	-0-	1585	7948	197	1	1388	3	Y	-0-					3
07	T. A.	772	-0-	772	8720	87	1	683	3	Y	2					5
						2	9									
08	T. A.	794	-0-	794	9514	88	1	703	3	Y	3					8
						3	9									
09	T. A.	532	-0-	532	10046	58	1	472	3	Y	2	10	1			-0-
						2	9									

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	269	1	4935	3	N	-0-					-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	180	1	4060	3	N	-0-					-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	202	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4690	-0-	-673	-0-	243	1	4447	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	2603	-0-	-2760	-0-	127	1	2476	3	N	-0-					-0-
09	5190 X	2406	-0-	-2784	-0-	134	1	2272	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	302	1	5756	3	N	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	207	1	4845	3	N	-0-					-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	297	1	5296	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	3850	-0-	-2412	-0-	192	1	3658	3	N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	305	1	6181	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	3139	-0-	-2921	-0-	168	1	2971	3	N	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	3	Y	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	372	1	3276	3	Y	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	424	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	269	1	1940	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2194	-0-	-1464	-0-	255	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2708	-0-	-832	-0-	173	1	2535	3	Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		395	-0-	395	395	21	1	374	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	89	1	722	3	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	891	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	95	1	634	3	N	-0-					-0-
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	91	1	673	3	N	-0-					-0-
08	992	N	837	-0-	-155	-0-	95	1	742	3	N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	137	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	161	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	123	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	120	1	916	3	Y	-0-					-0-
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	74	1	1081	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	N	463	-0-	-587	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

04	DLQ G-10		128	-0-	128	650	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30	-0-	30	680	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		113	-0-	113	793	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	796	3	3			Y	-0-					-0-
08	796	N	-0-	-0-	-796	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	93	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	111	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	97	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	806	-0-	-186	-0-	94	1	712	3	Y	-0-					-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7490) 91775 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EXCELLONG, INC. 256902

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 269099 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6934 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

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

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	267 1	5258 3	N	-0-			-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0- B	-0-	215 1	5211 3	N	-0-			-0-
06	3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	167 1	3071 3	N	-0-			-0-
07	6417 X	679	-0-	-5738 B	-0-	33 1	646 3	N	-0-			-0-
08	5735 X	17	-0-	-5718 B	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
09	5520 X	16	-0-	-5504 B	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

04	9589 X	9589	-0-	-0- B	-0-	470	1	9119	3	N	-0-			-0-
05	10633 X	10633	-0-	-0- B	-0-	428	1	10205	3	N	-0-			-0-
06	9066 X	9066	-0-	-0- B	-0-	474	1	8592	3	N	-0-			-0-
07	11160 X	9282	-0-	-1878 B	-0-	455	1	8827	3	N	-0-			-0-
08	11160 X	10050	-0-	-1110 B	-0-	465	1	9585	3	N	-0-			-0-
09	10290 X	8954	-0-	-1336 B	-0-	472	1	8482	3	N	-0-			-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

04	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	134	1	2534	3	N	-0-			-0-
05	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	164	1	3815	3	N	-0-			-0-
06	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	172	1	3045	3	N	-0-			-0-
07	5549 #	4675	-0-	-874	-0-	234	1	4441	3	N	-0-			-0-
08	T. A.	5360	-0-	5360	5360	253	1	5107	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5360					N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	211	162	1	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	161	1	114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	165	1	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	160	1	32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

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

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

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

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	4920	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-			6
05	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			6
06	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			6
07	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			6
08	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			6
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	3630 X	3564	-0-	-66	-0-	3564	2		N	-0-			5
05	5270 X	2911	-0-	-2359	-0-	2911	2		N	-0-			5
06	5100 X	2137	-0-	-2963	-0-	2137	2		N	-0-			5
07	5270 X	4452	-0-	-818	-0-	4452	2		N	-0-			5
08	4929 X	3871	-0-	-1058	-0-	3871	2		N	-0-			5
09	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2		N	-0-			5

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4402	-0-	-868	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	2780	-0-	-2320	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4312	-0-	-617	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	3176	-0-	-1594	-0-	3176	2		N	-0-			-0-

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978

04	1680 X	614	-0-	-1066	-0-	614	2		N	-0-			198
05	1736 X	560	-0-	-1176	-0-	560	2		N	-0-			198
06	1680 X	1033	-0-	-647	-0-	1033	2		N	-0-			198
07	899 X	610	-0-	-289	-0-	610	2		N	-0-			198
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			198
*09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHHAUPT WELL #: 6 RRCID -> 200169 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1944 - 1948

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	140	1	758	2	N	-0-			-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	N	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	165	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	140	1	1036	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1262	-0-	-319	-0-	132	1	1130	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	138	1	1105	2	N	-0-			-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	609	-0-	609	609	11	1	598	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	609					N	-0-					-0-
08	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

04	3180 X	3041	-0-	-139	-0-	189	1	2584	3	Y	244	260	1			22
						268	9									
05	3627 X	2937	-0-	-690	-0-	197	1	2542	3	Y	180	171	1			31
						198	9									
06	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	212	1	3042	3	Y	219	194	1			56
						241	9									
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	315	1	3771	3	Y	183	203	1			36
						201	9									
08	INC G-10	4383	-0-	4383	4383	291	1	3822	3	Y	245	210	1			71
						270	9									
09	INC G-10	4510	-0-	4510	8893	329	1	3860	3	Y	292	291	1			72
						321	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4997	-0-	-1363	-0-	325	1	4440	3	Y	211	275	1			19
							232	9									
05	6541	X	5439	-0-	-1102	-0-	367	1	4743	3	Y	299	266	1			52
							329	9									
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	483	1	6943	3	Y	167	176	1			43
							184	9									
07	6510	X	4077	-0-	-2433	-0-	302	1	3609	3	Y	151	164	1			30
							166	9									
08	INC G-10		4574	-0-	4574	4574	311	1	4087	3	Y	160	143	1			47
							176	9									
09	INC G-10		4740	-0-	4740	9314	355	1	4150	3	Y	214	208	1			53
							235	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	4839	-0-	-1641	-0-	317	1	4350	3	Y	156	153	1			14
							172	9									
05	6696	X	3505	-0-	-3191	-0-	242	1	3131	3	Y	120	113	1			21
							132	9									
06	6030	X	3446	-0-	-2584	-0-	215	1	3098	3	Y	121	111	1			31
							133	9									
07	6231	X	3827	-0-	-2404	-0-	288	1	3448	3	Y	83	98	1			16
							91	9									
08	INC G-10		4280	-0-	4280	4280	298	1	3920	3	Y	56	56	1			16
							62	9									
09	INC G-10		1142	-0-	1142	5422	89	1	1039	3	Y	13	26	1			3
							14	9									

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
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	82	1	1124	3	Y	80	112	1			7
							88	9									
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	86	1	1112	3	Y	65	61	1			11
							72	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	938	3	Y	83	73	1			21
							91	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	91	1	1095	3	Y	239	213	1			47
							263	9									
08	INC G-10		1932	-0-	1932	1932	113	1	1486	3	Y	303	262	1			88
							333	9									
09	INC G-10		1842	-0-	1842	3774	134	1	1574	3	Y	122	180	1			30
							134	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
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	133	1	1815	3	Y	11	28	1			1
							12	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	133	1	1713	3	Y	109	91	1			19
							120	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	156	1	2247	3	Y	265	216	1			68
							292	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	228	237	1	2841	3	Y	227	250	1			45
							250	9									
08	INC G-10		2962	-0-	2962	3190	203	1	2664	3	Y	86	106	1			25
							95	9									
09	INC G-10		2899	-0-	2899	6089	220	1	2581	3	Y	89	92	1			22
							98	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2790	X	2291	-0-	-499	-0-	138	1	1894	3	Y	235	292	1			21
							259	9									
05	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	144	1	1863	3	Y	148	143	1			26
							163	9									
06	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	110	1	1588	3	Y	148	136	1			38
							163	9									
07	2356	N	1847	-0-	-509	-0-	134	1	1595	3	Y	107	124	1			21
							118	9									
08	INC G-10		2071	-0-	2071	2071	140	1	1835	3	Y	87	83	1			25
							96	9									
09	INC G-10		2228	-0-	2228	4299	168	1	1970	3	Y	82	87	1			20
							90	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	702	1	9619	3	N	167	177	1			229
							184	9									
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	615	1	7937	3	N	113	184	1			158
							124	9									
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	554	1	7961	3	N	125					283
							138	9									
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	742	1	8878	3	N	200	379	1			104
							220	9									
08	10850	X	10412	-0-	-438	-0-	729	1	9588	3	N	86					190
							95	9									
09	10500	X	9313	-0-	-1187	-0-	723	1	8478	3	N	102	195	1			97
							112	9									

PETROGULF CORPORATION 660282
ASCHBACHER WELL #: 2 RRCID -> 247520 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	3	40	6	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- 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

04	1230	N	818	-0-	-412	-0-	88	1	719	2	N	10					186
							11	9									
05	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	136	1	938	2	N	-0-					186
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	141	1	1499	2	N	4					190
							4	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	141	1	2100	2	N	2					192
							2	9									
08	1085	N	907	-0-	-178	-0-	102	1	802	2	N	3					195
							3	9									
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	2	N	10					205
							11	9									

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12030	X	11258	-0-	-772	-0-	11185	2	73	9	N	66					147
05	13237	X	12664	-0-	-573	-0-	12617	2	47	9	N	43					190
06	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13549	2	2	9	N	2					192
07	13237	X	11366	-0-	-1871	-0-	11342	2	24	9	N	22					214
08	12679	X	10651	-0-	-2028	-0-	10634	2	17	9	N	15	163	1			66
09	13560	X	11755	-0-	-1805	-0-	11727	2	28	9	N	25	32	1			59

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 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
04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10756	2	50	9	N	45					140
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9601	2	32	9	N	29					169
06	12150	X	8872	-0-	-3278	-0-	8872	2			N	-0-					169
07	12555	X	8424	-0-	-4131	-0-	8417	2	7	9	N	6					175
08	11625	X	6915	-0-	-4710	-0-	6898	2	17	9	N	15					190
09	10800	X	7812	-0-	-2988	-0-	7784	2	28	9	N	25	160	1			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	X	524	-0-	-16	-0-	484	3	40	9	Y	36					298
05	496	X	473	-0-	-23	-0-	458	3	15	9	Y	14	178	1			134
06	450	X	440	-0-	-10	-0-	434	3	6	9	Y	5					139
07	527	X	434	-0-	-93	-0-	422	3	12	9	Y	11					150
08	527	X	441	-0-	-86	-0-	419	3	22	9	Y	20					170
09	510	X	189	-0-	-321	-0-	185	3	4	9	Y	4					174

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410 X	4104	-0-	-306 B	-0-	216	1	3888	3	N	-0-					70
05	4371 X	4048	-0-	-323 B	-0-	219	1	3812	3	N	15					85
						17	9									
06	4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	206	1	3898	3	N	-0-					85
07	4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	222	1	4154	3	N	5					90
						6	9									
08	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	220	1	3959	3	N	-0-					90
09	4110 X	3685	-0-	-425 B	-0-	179	1	3489	3	N	15					105
						17	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2910 X	2829	-0-	-81	-0-	2761	3	68	9	N	62	178	1			105
05	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	2784	3	77	9	N	70					175
06	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	2673	3	69	9	N	63					238
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2973	3	53	9	N	48	172	1			114
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2970	3	61	9	N	55					169
09	2820 X	2231	-0-	-589	-0-	2179	3	52	9	N	47					216

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

04	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	749	1	4555	3	N	25	181	1			47
						28	9									
05	5301 X	4959	-0-	-342	-0-	743	1	4158	3	N	53					100
						58	9									
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	747	1	4323	3	N	31					131
						34	9									
07	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	746	1	4297	3	N	23					154
						25	9									
08	5518 X	4967	-0-	-551	-0-	755	1	4184	3	N	25					179
						28	9									
09	5340 X	4423	-0-	-917	-0-	639	1	3739	3	N	41	170	1			50
						45	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

04	13500 X	13364	-0-	-136	-0-	334	1	12725	3	N	277	183	1			247
						305	9									
05	13950 X	13456	-0-	-494	-0-	341	1	12783	3	N	302	358	1			191
						332	9									
06	13500 X	12889	-0-	-611	-0-	328	1	12236	3	N	295	356	1			130
						325	9									
07	13950 X	13185	-0-	-765	-0-	333	1	12520	3	N	302	352	1			80
						332	9									
08	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	304	1	12419	3	N	300	179	1			201
						330	9									
09	13290 X	10672	-0-	-2618	-0-	284	1	10129	3	N	235	353	1			83
						259	9									

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9060	X	8142	-0-	-918	-0-	7954	3	188	9	N	171	179	1			131
05	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	8017	3	174	9	N	158	177	1			112
06	8820	X	7573	-0-	-1247	-0-	7406	3	167	9	N	152	178	1			86
07	9114	X	7704	-0-	-1410	-0-	7542	3	162	9	N	147					233
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7624	3	164	9	N	149	177	1			205
*09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6376	3	138	9	N	125	178	1			152

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

04	9480	X	7946	-0-	-1534	-0-	7786	3	160	9	N	145	178	1			175
05	9796	X	7901	-0-	-1895	-0-	7719	3	182	9	N	165	178	1			162
06	9480	X	7423	-0-	-2057	-0-	7241	3	182	9	N	165	177	1			150
07	9641	X	7781	-0-	-1860	-0-	7587	3	194	9	N	176	179	1			147
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7583	3	191	9	N	174	177	1			144
09	7440	X	6433	-0-	-1007	-0-	6287	3	146	9	N	133	177	1			100

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

04	9480	X	6869	-0-	-2611	-0-	432	1	6328	2	N	99					408
							109	9									
05	9796	X	5718	-0-	-4078	-0-	432	1	5203	2	N	75	181	1			302
							83	9									
06	8340	X	5671	-0-	-2669	-0-	522	1	5149	2	N	-0-					302
07	8618	X	7465	-0-	-1153	-0-	558	1	6898	2	N	8					310
							9	9									
08	8618	X	5804	-0-	-2814	-0-	558	1	5212	2	N	31	177	1			164
							34	9									
09	6870	X	5961	-0-	-909	-0-	468	1	5256	2	N	215	177	1			202
							237	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28590 X	21985	-0-	-6605	-0-	21663	3	322	9	N	293	357	1			135
05	25141 X	22811	-0-	-2330	-0-	22504	3	307	9	N	279	355	1			59
06	24330 X	22348	-0-	-1982	-0-	22047	3	301	9	N	274	177	1			156
07	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25508	3	314	9	N	285	355	1			86
08	24480 X	24480	-0-	-0-	-0-	24150	3	330	9	N	300	176	1			210
09	22350 X	20184	-0-	-2166	-0-	19925	3	259	9	N	235	354	1			91

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

04	930 N	727	-0-	-203	-0-	721	3	6	9	N	5					107
05	961 N	892	-0-	-69	-0-	869	3	23	9	N	21					128
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	882	3	47	9	N	43					171
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	156	1			15
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					15
09	930 N	597	-0-	-333	-0-	597	3			N	-0-					15

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

04	5460 X	4872	-0-	-588	-0-	326	1	4481	3	Y	59	95	1			41
						65	9									
05	5425 X	5061	-0-	-364	-0-	366	1	4629	3	Y	60					101
						66	9									
06	5310 X	5002	-0-	-308	-0-	372	1	4624	3	Y	5	94	1			12
						6	9									
07	5487 X	4594	-0-	-893	-0-	317	1	4208	3	Y	63					75
						69	9									
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	310	1	3963	3	Y	51	94	1			32
						56	9									
09	5010 X	4275	-0-	-735	-0-	293	1	3925	3	Y	52					84
						57	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

04	2580 X	2220	-0-	-360	-0-	148	1	2033	3	N	35					163
						39	9									
05	2635 X	2247	-0-	-388	-0-	165	1	2082	3	N	-0-					163
06	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	3	N	33					196
						6621	5	36	9							
07	2480 X	2165	-0-	-315	-0-	152	1	2013	3	N	-0-	165	1			31
08	2294 X	2216	-0-	-78	-0-	161	1	2055	3	N	-0-					31
09	4650 X	1791	-0-	-2859	-0-	124	1	1667	3	N	-0-					31

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
04	8970 X	6918	-0-	-2052	-0-	465	1	6397	3	Y	51	83	1			39
						56	9									
05	9269 X	5653	-0-	-3616	-0-	410	1	5185	3	Y	53					92
						58	9									
06	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	396	1	4926	3	Y	5	83	1			14
						2965	5	6	9							
07	8060 X	7227	-0-	-833	-0-	502	1	6662	3	Y	57					71
						63	9									
08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	502	1	6412	3	Y	44	83	1			32
						48	9									
*09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	398	1	5336	3	Y	45					77
						50	9									

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

04	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	593	1	9927	3	N	16					172
						18	9									
05	9982 X	6804	-0-	-3178	-0-	532	1	6260	3	N	11					183
						12	9									
06	9660 X	6818	-0-	-2842	-0-	515	1	6303	3	N	-0-					183
07	9982 X	9864	-0-	-118	-0-	584	1	9273	3	N	6					189
						7	9									
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	446	1	5602	3	N	14	167	1			36
						15	9									
09	10530 X	5482	-0-	-5048	-0-	365	1	5117	3	N	-0-					36

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

04	8580 X	7769	-0-	-811	-0-	524	1	7201	3	N	40					86
						44	9									
05	8494 X	7871	-0-	-623	-0-	573	1	7251	3	N	43					129
						47	9									
06	8220 X	7246	-0-	-974	-0-	534	1	6645	3	N	61					190
						67	9									
07	8494 X	7602	-0-	-892	-0-	532	1	7056	3	N	13					203
						14	9									
08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	547	1	6986	3	N	25	176	1			52
						28	9									
09	7770 X	6650	-0-	-1120	-0-	460	1	6168	3	N	20					72
						22	9									

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25980	X	24334	-0-	-1646	-0-	3030	1	20742	2	N	511	356	1			420
							562	9									
05	26846	X	25182	-0-	-1664	-0-	3131	1	21615	2	N	396	359	1			457
							436	9									
06	25560	X	17690	-0-	-7870	-0-	2319	1	15030	2	N	310	355	1			412
							341	9									
07	26412	X	24097	-0-	-2315	-0-	2921	1	20768	2	N	371	348	1			435
							408	9									
08	26102	X	20543	-0-	-5559	-0-	2655	1	17503	2	N	350	350	1			435
							385	9									
09	24360	X	19585	-0-	-4775	-0-	2538	1	16659	2	N	353	353	1			435
							388	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

04	6180	X	5701	-0-	-479	-0-	5468	2	233	9	N	212	179	1			419
05	6200	X	6019	-0-	-181	-0-	5800	2	219	9	N	199	177	1			441
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5912	2	204	9	N	185	355	1			271
07	6200	X	5398	-0-	-802	-0-	5233	2	165	9	N	150	177	1			244
08	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5200	2	163	9	N	148					392
09	6300	X	5395	-0-	-905	-0-	4990	2	405	9	N	368	359	1			401

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	360	1	9881	2	N	143	361	1			239
							157	9									
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	300	1	8446	2	N	215	354	1			100
							237	9									
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	319	1	6086	2	N	184					284
							202	9									
07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	418	1	7926	2	N	206	348	1			142
							227	9									
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	345	1	6541	2	N	83					225
							91	9									
09	6600	X	3832	-0-	-2768	-0-	259	1	3477	2	N	87					312
							96	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	270	1	4276	2	N	269	178	1			242
							296	9									
05	5425	X	2843	-0-	-2582	-0-	96	1	2716	2	N	28					270
							31	9									
06	5250	X	4534	-0-	-716	-0-	221	1	4202	2	N	101	177	1			194
							111	9									
07	5425	X	2839	-0-	-2586	-0-	140	1	2649	2	N	45	175	1			64
							50	9									
08	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	213	1	4031	2	N	133					197
							146	9									
09	4830	X	4213	-0-	-617	-0-	281	1	3780	2	N	138	171	1			164
							152	9									

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

04	22260	X	20248	-0-	-2012	-0-	19764	2	484	9	N	440	535	1			421
05	22444	X	20774	-0-	-1670	-0-	20308	2	466	9	N	424	544	1			301
06	21240	X	19534	-0-	-1706	-0-	19146	2	388	9	N	353	353	1			301
07	21638	X	19739	-0-	-1899	-0-	19241	2	498	9	N	453	355	1			399
08	20925	X	19244	-0-	-1681	-0-	18841	2	403	9	N	366	349	1			416
09	20250	X	17127	-0-	-3123	-0-	16741	2	386	9	N	351	530	1			237

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28470 X	24858	-0-	-3612	-0-	24334	2	524	9	N	476	533	1			239
05	27280 X	24704	-0-	-2576	-0-	24098	2	606	9	N	551	538	1			252
06	26340 X	22699	-0-	-3641	-0-	22310	2	389	9	N	354	354	1			252
07	27094 X	22693	-0-	-4401	-0-	22266	2	427	9	N	388	530	1			110
08	25699 X	22151	-0-	-3548	-0-	21658	2	493	9	N	448	354	1			204
09	24870 X	19159	-0-	-5711	-0-	18742	2	417	9	N	379	353	1			230

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

04	22500 X	21113	-0-	-1387	-0-	20777	2	336	9	N	305	536	1			327
05	23250 X	20216	-0-	-3034	-0-	19879	2	337	9	N	306	356	1			277
06	22500 X	14657	-0-	-7843	-0-	14461	2	196	9	N	178	178	1			277
07	23250 X	18276	-0-	-4974	-0-	17915	2	361	9	N	328	343	1			262
08	21235 X	17219	-0-	-4016	-0-	16957	2	262	9	N	238	176	1			324
09	20550 X	17066	-0-	-3484	-0-	16587	2	479	9	N	435	353	1			406

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

04	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	14768	2	305	9	N	277	544	1			390
05	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	13932	2	380	9	N	345	175	1			560
06	13500 X	10670	-0-	-2830	-0-	10546	2	124	9	N	113	177	1			496
07	13950 X	12613	-0-	-1337	-0-	12584	2	29	9	N	26	171	1			351
08	16895 X	8695	-0-	-8200	-0-	8476	2	219	9	N	199	357	1			193
09	15060 X	8141	-0-	-6919	-0-	7973	2	168	9	N	153	179	1			167

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

04	18000 X	12315	-0-	-5685	-0-	12175	2	140	9	N	127	364	1			312
05	18600 X	13657	-0-	-4943	-0-	13506	2	151	9	N	137					449
06	14670 X	12713	-0-	-1957	-0-	12659	2	54	9	N	49	349	1			149
07	12741 X	11698	-0-	-1043	-0-	11478	2	220	9	N	200					349
08	13671 X	11530	-0-	-2141	-0-	11412	2	118	9	N	107	175	1			281
09	13230 X	9635	-0-	-3595	-0-	9601	2	34	9	N	31	171	1			209

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	300	1	2256	2	N	24	177	1			135
							26	9									
05	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	310	1	2190	2	N	20					155
							22	9									
06	2430	N	2376	-0-	-54 B	-0-	300	1	2050	2	N	24					179
							26	9									
07	2635	N	2564	-0-	-71 B	-0-	310	1	2230	2	N	22					201
							24	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	310	1	2247	2	N	86					287
							95	9									
*09	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	300	1	2202	2	N	38					325
							42	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61	N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61	N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61	N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61	N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61	N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61	N	-0-		40

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	14376	-0-	14376	382897	14244	3	132	9	N	120					204
05	0	W	18472	-0-	18472	401369	18282	3	190	9	N	173	179	1			198
06	0	W	16458	-0-	16458	417827	16252	3	206	9	N	187	176	1			209
07	0	W	13711	-0-	13711	431538	13517	3	194	9	N	176	348	1			37
08	446092	X	14554	-0-	-431538	-0-	14453	3	101	9	N	92	92	1			37
09	31110	X	14624	-0-	-16486	-0-	14462	3	162	9	N	147	178	1			84

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

04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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

04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		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

04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4199	2137	-0-	-2062	63561	2137	2		N	-0-			-0-
05	7657	1962	-0-	-5695	57866	1962	2		N	-0-			-0-
06	7410	870	-0-	-6540	51326	870	2		N	-0-			-0-
07	52593	1267	-0-	-51326	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
08	2201 #	93	-0-	-2108	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	2130 #	210	-0-	-1920	-0-	210	2		N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			-0-
07	2201 X	1405	-0-	-796	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
*09	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	#	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	#	4173	-0-	-87	-0-	468	1	3582	2	N	112	187	1			61
							123	9									
05	4402	#	4152	-0-	-250	-0-	510	1	3525	2	N	106					167
							117	9									
06	4260	#	3809	-0-	-451	-0-	438	1	3197	2	N	158	187	1			138
							174	9									
07	4402	#	4384	-0-	-18	-0-	438	1	3821	2	N	114	185	1			67
							125	9									
08	4015	R	4015	-0-	-0-	-0-	483	1	3391	2	N	128	171	1			24
							141	9									
09	4170	#	3865	-0-	-305	-0-	452	1	3285	2	N	116					140
							128	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
04	2400	X	1557	-0-	-843	-0-	1480	2	77	9	N	70	176	1			53
05	2480	X	1634	-0-	-846	-0-	1555	2	79	9	N	72					125
06	2070	X	1413	-0-	-657	-0-	1319	2	94	9	N	85					210
07	1829	X	1568	-0-	-261	-0-	1492	2	76	9	N	69	127	1			152
08	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1264	2	102	9	N	93					245
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1212	2	47	9	N	43	1	8			287

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	848	2	37	9	N	34					160
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	890	2	47	9	N	43					203
06	960	N	26	-0-	-934	-0-	24	2	2	9	N	2					205
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	987	2	55	9	N	50	164	1			91
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	986	2	69	9	N	63					154
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	807	2	99	9	N	90					244

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	N	228	-0-	-113	-0-	44	1	163	2	N	19					269
							21	9									
*11	90	N	68	-0-	-22	-0-	43	1	19	2	N	5					274
							6	9									
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	111	2	N	30	176	1	4	8	124
							33	9									
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	205	2	N	16	13	1			127
							18	9									
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	482	2	N	5	13	1			119
							6	9									
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	1					120
							1	9									
*04	240	N	237	-0-	-3	-0-	75	1	159	2	N	3					123
							3	9									
*05	620	N	222	-0-	-398	-0-	92	1	128	2	N	2					125
							2	9									
*06	600	N	259	-0-	-341	-0-	31	1	224	2	N	4					129
							4	9									
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3	14	1			118
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					123
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	169	2	7	9	N	6					129

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									
*04	750	N	159	-0-	-591	-0-	51	1	106	2	N	2					86
							2	9									
*05	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	62	1	87	2	N	2					88
							2	9									
*06	810	N	254	-0-	-556	-0-	31	1	219	2	N	4					92
							4	9									
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	706	2	26	9	N	24	24	1			92
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9	N	25					117
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	320	2	29	9	N	26					143

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8618	X	2985	-0-	-5633	-0-	2943	2	42	9	N	38					124
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3060	2	45	9	N	41	139	1			26
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3107	2	54	9	N	49	32	8			43
07	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2499	2	70	9	N	64	32	8			75
08	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2619	2	39	9	N	35					110
09	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	2609	2	31	9	N	28					138

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	Y	15					197
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1488	2	32	9	Y	29	11	1			215
06	1020	N	10	-0-	-1010	-0-	10	2			Y	-0-					215
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1924	2	41	9	Y	37	174	1			78
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1444	2	43	9	Y	39					117
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1602	2	37	9	Y	34					151

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

04	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	1805	2	3	9	Y	3					165
05	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	1734	2			Y	-0-					165
06	1980	N	11	-0-	-1969	-0-	11	2			Y	-0-					165
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	2	11	9	Y	10					175
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2397	2	55	9	Y	50					225
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	Y	2					227

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6944	2	150	9	Y	136	357	1			113
05	8773	X	6419	-0-	-2354	-0-	6230	2	189	9	Y	172	65	1			220
06	7920	X	41	-0-	-7879	-0-	41	2			Y	-0-					220
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9491	2	180	9	Y	164					384
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8095	2	207	9	Y	188	348	1			224
*09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7064	2	175	9	Y	159	174	1			209

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3614	2	56	9	Y	51					153
05	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	4303	2	260	9	Y	236	89	1			300
06	5160	X	28	-0-	-5132	-0-	28	2			Y	-0-					300
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5772	2	64	9	Y	58	178	1			180
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3986	2	110	9	Y	100	177	1			103
09	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	3987	2	123	9	Y	112					215

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

04	25860	X	7750	-0-	-18110	-0-	7638	2	112	9	N	102	180	1			244
05	26722	X	7498	-0-	-19224	-0-	7397	2	101	9	N	92					336
06	25860	X	1867	-0-	-23993	-0-	1850	2	17	9	N	15					351
07	9145	X	8219	-0-	-926	-0-	8097	2	122	9	N	111	355	1			107
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					107
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					107

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
04	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	2			N	-0-					137
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	832	2	12	9	N	11					148
06	930	N	540	-0-	-390	-0-	537	2	3	9	N	3					151
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	706	2	37	9	N	34					185
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13					198
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	9	N	23	165	1			56

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
SCHORLEMMER WELL #: 2 RRCID -> 173271 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10689 - 11344

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

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

04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	608	1	1104	2	N	-0-					183
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	632	1	1080	2	N	40	178	1			45
							44	9									
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	352	1	1173	2	N	49					94
							54	9									
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	596	1	1070	2	N	93	178	1			9
							102	9									
08	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	592	1	1040	2	N	-0-					9
*09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	468	1	1228	2	N	50					59
							55	9									

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-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	17088	-0-	-822	-0-	16794	2	294	9	N	267	180	1			224
05	18538	X	18256	-0-	-282	-0-	18054	2	202	9	N	184	175	1			233
06	17940	X	13945	-0-	-3995	-0-	13779	2	166	9	N	151	180	1			204
07	18538	X	17124	-0-	-1414	-0-	16948	2	176	9	N	160	177	1			187
08	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	16834	2	183	9	N	166	172	1			181
09	17670	X	16091	-0-	-1579	-0-	15934	2	157	9	N	143	178	1			146

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	Y	1					48
							1	9									
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	35	1	145	2	Y	-0-					48
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	82	1	185	2	Y	-0-					48
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	12	1	123	2	Y	2					50
							2	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					50
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					50

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
WENDEL-SHALLOW WELL #: 1 RRCID -> 205568 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2463 PERF. 2163 - 2169

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1230 #	946	-0-	-284	-0-	935	2	11	9	N	10					52
05	1271 #	969	-0-	-302	-0-	947	2	22	9	N	20					72
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	12					84
07	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	25					109
08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1161	2	33	9	N	30					139
*09	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1140	2	19	9	N	17					156

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	301	-0-	-779	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	763	-0-	-322	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

04	330 X	315	-0-	-15	-0-	150	1	165	9	N	150	148	1			26
05	341 X	331	-0-	-10	-0-	166	1	165	9	N	150	166	1			10
06	330 X	315	-0-	-15	-0-	150	1	165	9	N	150	155	1			5
07	341 X	315	-0-	-26	-0-	150	1	165	9	N	150	142	1			13
08	341 X	315	-0-	-26	-0-	150	1	165	9	N	150	160	1			3
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					3

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

04	3390 X	2699	-0-	-691	-0-	2323	2	376	9	N	342	330	1			197
05	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2311	2	371	9	N	337	346	1			188
06	3030 X	925	-0-	-2105	-0-	625	2	300	9	N	273	336	1			125
07	3131 X	689	-0-	-2442	-0-	427	2	262	9	N	238	173	1			190
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	238	175	1			253
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	172	180	1			245

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

04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					37
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					37
06	720 N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					37
07	899 N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					37
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					37
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 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
04	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	1396	1	9086	2	Y	69	59	1			64
							76	9									
05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2040	1	8450	2	Y	62					126
							68	9									
06	10110	X	119	-0-	-9991	-0-	36	1	83	2	Y	-0-					126
07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1194	1	12347	2	Y	93	151	1			68
							102	9									
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1176	1	10085	2	Y	72					140
							79	9									
09	10560	X	10296	-0-	-264	-0-	713	1	9505	2	Y	71					211
							78	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

04	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	295	1	1921	2	Y	18	122	1			51
							20	9									
05	2263	#	2261	-0-	-2	-0-	435	1	1801	2	Y	23					74
							25	9									
06	2190	#	1967	-0-	-223	-0-	594	1	1349	2	Y	22					96
							24	9									
07	2263	#	1892	-0-	-371	-0-	166	1	1713	2	Y	12	27	1			81
							13	9									
08	2263	#	2244	-0-	-19	-0-	234	1	2003	2	Y	6					87
							7	9									
09	2250	#	2209	-0-	-41	-0-	154	1	2047	2	Y	7					94
							8	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	1	N	-0-	99
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	1	N	-0-	99
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	99
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-	99
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-	99
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	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
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					62
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					62
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					62
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					62
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					82
05	527	X	429	-0-	-98	-0-	420	2	9	9	N	8					90
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	N	6					96
07	527	X	375	-0-	-152	-0-	365	2	10	9	N	9					105
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					105
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	2					107

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
06	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	37	-0-	-293	-0-	4	1	33	2	N	-0-			27
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	N	-0-			27
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	N	-0-			27
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-			27
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	#	5069	-0-	-841	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
05	5983	#	4727	-0-	-1256	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
06	5790	#	3838	-0-	-1952	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
07	5549	#	4197	-0-	-1352	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
08	5549	#	3917	-0-	-1632	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
09	5070	#	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			-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
04	3240	#	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

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

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

04	8730 #	7438	-0-	-1292	-0-	7381	2	57	9	Y	52	55	1			15
05	8897 #	8129	-0-	-768	-0-	8068	2	61	9	Y	55	58	1			12
06	7830 #	7319	-0-	-511	-0-	7257	2	62	9	Y	56	58	1			10
07	8091 #	7166	-0-	-925	-0-	7111	2	55	9	Y	50	55	1			5
08	8122 #	7636	-0-	-486	-0-	7588	2	48	9	Y	44	31	1			18
09	7860 #	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					18

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	N	10					58
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					68
06	1050 N	387	-0-	-663	-0-	387	2			N	-0-					68
07	1085 N	8	-0-	-1077	-0-	8	2			N	-0-					68
08	1085 N	108	-0-	-977	-0-	108	1			N	-0-					68
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	N	14					134
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	619	2	17	9	N	15					149
06	660 N	205	-0-	-455	-0-	202	2	3	9	N	3					152
07	775 N	541	-0-	-234	-0-	489	2	52	9	N	47					199
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					199
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					199

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WESSENDORF WELL #: 5 RRCID -> 199102 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6192 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

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

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	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

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

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

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

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

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

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

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

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

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

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

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

08	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-
09	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-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

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

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

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

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

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

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

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

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

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

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

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

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

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

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

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

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

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

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

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

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1008	1004	1			401
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1051	1068	1			384
06	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	1796	1	1100	9	Y	1000	951	1			433
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1063	1098	1			398
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	965	922	1			441
09	2910 X	2575	-0-	-335	-0-	1559	1	1016	9	Y	924	1042	1			323

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

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

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

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

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

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

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

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

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

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

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

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

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

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

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

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

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

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

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

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

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

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

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

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

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

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

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

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

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

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

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

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

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

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

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

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

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

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

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

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

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

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

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

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

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

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

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

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

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

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

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

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

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

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

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

WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

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

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

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

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

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

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

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

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 1		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 1		10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 1		11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 1		11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1		11
*09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	32 1	22 9	Y	20	20 1		11

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

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

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

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

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

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

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

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

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

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

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

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

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

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

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

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

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

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

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

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

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

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

WEST RANCH (41-A) 96545 689 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

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

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

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

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	1			N	-0-					-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

04	3690 X	2053	-0-	-1637	-0-	81	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	1104	-0-	-2151	-0-	44	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	2460 X	1470	-0-	-990	-0-	54	1	1416	2	Y	-0-					-0-
07	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*08	2542 X	1543	-0-	-999	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	890	-0-	-1150	-0-	93	1	797	2	Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960 X	769	-0-	-191	-0-	246	1	523	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	599	-0-	-486	-0-	250	1	349	2	N	-0-					-0-
06	1050 X	582	-0-	-468	-0-	229	1	353	2	N	-0-					-0-
07	1085 X	507	-0-	-578	-0-	212	1	295	2	N	-0-					-0-
*08	1054 X	461	-0-	-593	-0-	216	1	245	2	N	-0-					-0-
09	780 X	351	-0-	-429	-0-	216	1	135	2	N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	600	1	150	2	N	1108	937	1			347
						1219	9									
05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	620	1	155	2	N	1042	1121	1			268
						1146	9									
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	600	1	150	2	N	1070	1092	1			246
						1177	9									
07	2046 X	1903	-0-	-143	-0-	620	1	155	2	N	1025	1083	1			188
						1128	9									
*08	2046 X	1843	-0-	-203	-0-	570	1	180	2	N	994	899	1			283
						1093	9									
*09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	570	1	310	2	N	1244	1105	1			422
						1368	9									

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	370	1	1102	2	N	313	354	1			88
						344	9									
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	552	1	1548	2	N	356	361	1			83
						392	9									
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	533	1	1351	2	N	439	357	1			165
						483	9									
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	498	1	1314	2	N	436	532	1			69
						480	9									
*08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	558	1	444	2	N	381	355	1			95
						419	9									
*09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	558	1	419	2	N	388	359	1			87
						427	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

04	6690 X	6187	-0-	-503	-0-	4222	2	1965	9	N	1786	1841	1			302
05	6913 X	6638	-0-	-275	-0-	4595	2	2043	9	N	1857	1777	1			382
06	6690 X	6044	-0-	-646	-0-	3985	2	2059	9	N	1872	1989	1			265
07	6665 X	6568	-0-	-97	-0-	4505	2	2063	9	N	1875	1842	1			298
*08	6634 X	6426	-0-	-208	-0-	4615	2	1811	9	N	1646	1814	1			130
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					130

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172					250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	163	1			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	169	1			67

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HASDORFF, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 031706 COMPL. DATE 01/16/1966 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5100 - 5150

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

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

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

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

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

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

04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	597	1	45	9	Y	41	24	1			58
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	26	1			32
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	14	1			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	217	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	182	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	120	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	Y	-0-					-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	2	Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1			10
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	31	1	59	9	Y	54	28	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			7

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5600 - 6684

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

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

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	588	1	5407	2	N	-0-					145
05	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	618	1	5512	2	N	-0-					145
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	596	1	5527	2	N	14					159
						15	9									
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	616	1	6427	2	N	4					163
						4	9									
08	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	616	1	7265	2	N	-0-					163
*09	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	596	1	6769	2	N	-0-					163

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860 #	1267	-0-	-593	-0-	1265	2	2	9	N	2					228
05	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2093	2	59	9	N	54	191	1			91
06	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2057	2	37	9	N	34					125
07	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					125
08	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2257	2	61	9	N	55					180
09	2100 #	1553	-0-	-547	-0-	1551	2	2	9	N	2					182

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH, SOUTH (5750) 98477 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
WAIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269308 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					53
05	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					53
06	12000	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					53
07	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					53
08	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					53
09	12000	-0-	-0-	-12000	-0-					N	13	66	1			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	161	1	111
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88			199
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116	161	1	154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	167	1	58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	1383	-0-	-867	-0-	111	1	1125	2	Y	25	17	0			11
						119	3	28	9							
05	2325 N	1828	-0-	-497	-0-	125	1	1516	2	Y	45	41	0			15
						137	3	50	9							
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	221	1	1717	2	Y	51	50	2			16
						241	3	56	9							
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	175	1	1377	2	Y	45	43	2			18
						186	3	50	9							
08	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	194	1	1369	2	Y	40	47	2			11
						204	3	44	9							
09	DLQ G-10	2014	-0-	2014	3825	168	1	1555	2	Y	58	57	2			12
						227	3	64	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
04	5430 X	4849	-0-	-581	-0-	389	1	3962	2	Y	72	74	0			33
						419	3	79	9							
05	8432 X	6521	-0-	-1911	-0-	456	1	5523	2	Y	39	59	0			13
						499	3	43	9							
06	8160 X	5004	-0-	-3156	-0-	503	1	3882	2	Y	28	28	2			13
						588	3	31	9							
07	8432 X	5817	-0-	-2615	-0-	580	1	4536	2	Y	37	35	2			15
						660	3	41	9							
08	DLQ G-10	5919	-0-	5919	5919	647	1	4513	2	Y	33	39	2			9
						723	3	36	9							
09	DLQ G-10	7040	-0-	7040	12959	601	1	5517	2	Y	51	50	2			10
						866	3	56	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
04	9630 X	7643	-0-	-1987	-0-	613	1	6241	2	Y	117	105	0			53
						660	3	129	9							
05	10974 X	8602	-0-	-2372	-0-	595	1	7184	2	Y	158	159	0			52
						649	3	174	9							
06	10620 X	9045	-0-	-1575	-0-	898	1	7016	2	Y	155	152	2			55
						960	3	171	9							
07	10974 X	7938	-0-	-3036	-0-	781	1	6178	2	Y	151	142	2			64
						813	3	166	9							
08	DLQ G-10	7316	-0-	7316	7316	790	1	5583	2	Y	122	143	2			43
						809	3	134	9							
09	DLQ G-10	8029	-0-	8029	15345	674	1	6272	2	Y	174	170	2			47
						892	3	191	9							

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

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	953	-0-	-547	-0-	78	1	789	2	Y	2	2	0			1
							84	3	2	9							
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	2	Y	3	3	0			1
							101	3	3	9							
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	124	1	976	2	Y	3	3	2			1
							127	3	3	9							
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	144	1	1143	2	Y	3	3	2			1
							143	3	3	9							
08	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	131	1	932	2	Y	2	3	2			-0-
							128	3	2	9							
09	DLQ G-10		1095	-0-	1095	2288	94	1	879	2	Y	3	3	2			-0-
							119	3	3	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

04	7380	X	6689	-0-	-691	-0-	974	1	5691	2	Y	22	15	1			24
							24	9									
05	6975	X	5808	-0-	-1167	-0-	995	1	4796	2	Y	15	29	1			10
							17	9									
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1015	1	5750	2	Y	30	20	1			20
							33	9									
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1012	1	6083	2	Y	51	28	1			43
							56	9									
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	1390	1	5628	2	Y	49	55	1			37
							54	9									
09	6300	X	5313	-0-	-987	-0-	968	1	4275	2	Y	64	60	1			41
							70	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	583	1	3310	2	N	22	15	1			24
							24	9									
05	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	641	1	3083	2	N	30	39	1			15
							33	9									
06	4290	X	3712	-0-	-578	-0-	510	1	3135	2	N	61	35	1			41
							67	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	645	1	3820	2	N	52	43	1			50
							57	9									
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	926	1	3666	2	N	48	61	1			37
							53	9									
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	541	1	3378	2	N	64	60	1			41
							70	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
04	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	574	1	10697	2	N	67	46	1			71
							74	9									
05	11687	X	9694	-0-	-1993	-0-	639	1	9007	2	N	44	86	1			29
							48	9									
06	11310	X	10170	-0-	-1140	-0-	598	1	9514	2	N	53	41	1			41
							58	9									
07	11687	X	10354	-0-	-1333	-0-	580	1	9718	2	N	51	44	1			48
							56	9									
08	12710	X	202	-0-	-12508	-0-	13	1	150	2	N	35	51	1			32
							39	9									
*09	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	753	1	14434	2	N	51	51	1			32
							56	9									

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

04	780	X	504	-0-	-276	-0-	22	1	482	3	N	-0-					102
05	806	X	502	-0-	-304	-0-	22	1	480	3	N	-0-					102
06	780	X	567	-0-	-213	-0-	25	1	542	3	N	-0-					102
07	775	X	542	-0-	-233	-0-	23	1	519	3	N	-0-					102
08	527	X	491	-0-	-36	-0-	22	1	469	3	N	-0-					102
09	570	X	485	-0-	-85	-0-	22	1	463	3	N	-0-					102

MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

04	780	X	370	-0-	-410	-0-	370	3			N	-0-					172
05	806	X	713	-0-	-93	-0-	702	3	11	9	N	10					182
06	450	X	212	-0-	-238	-0-	212	3			N	-0-					182
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	521	3	8	9	N	7					189
08	713	X	388	-0-	-325	-0-	385	3	3	9	N	3					192
09	690	X	375	-0-	-315	-0-	356	3	19	9	N	17	172	1			37

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

04	4410	X	1394	-0-	-3016	-0-	58	1	1312	3	N	22	169	1			20
							24	9									
05	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	152	1	2268	3	N	14					34
							15	9									
06	2910	X	1872	-0-	-1038	-0-	72	1	1800	3	N	-0-					34
07	2821	X	1802	-0-	-1019	-0-	1802	3			N	-0-					34
08	2728	X	1732	-0-	-996	-0-	1732	3			N	-0-					34
09	2370	X	1687	-0-	-683	-0-	1687	3			N	-0-					34

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

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	22					59
							24	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	24	1	162	3	N	12					71
							13	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	10					81
							11	9									
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	30	1	134	3	N	5					86
							6	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	24	1	106	3	N	8					94
							9	9									
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	67					161
							74	9									

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
04	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	562	1	962	2	N	5					55
							6	9									
05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	470	1	1281	2	N	14					69
							15	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	514	1	1348	2	N	10					79
							11	9									
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	543	1	1386	2	N	10					89
							11	9									
08	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	536	1	1148	2	N	6					95
							7	9									
09	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	515	1	984	2	N	9					104
							10	9									

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				42

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277					N	NO RPT				-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				47

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550 X	4606	-0-	-944 B	-0-	4516	2	90	9	N	82					193
05	5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	4280	2	73	9	N	66	181	1			78
06	5550 X	3886	-0-	-1664 B	-0-	3828	2	58	9	N	53					131
07	5673 X	2826	-0-	-2847 B	-0-	2784	2	42	9	N	38					169
08	4929 X	2170	-0-	-2759 B	-0-	2142	2	28	9	N	25					194
09	4620 X	3114	-0-	-1506 B	-0-	230	1	2851	2	N	30					224
						33	9									

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

04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	2	N	-0-					25
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	2	N	-0-					25
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	5	1	1138	2	N	-0-					25
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	5	1	1261	2	N	25					50
						28	9									
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	N	31					81
						34	9									
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	N	-0-					81

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

04	2490 X	966	-0-	-1524	-0-	15	1	951	2	N	-0-					32
05	2573 X	1517	-0-	-1056	-0-	15	1	1502	2	N	-0-					32
06	2040 X	1049	-0-	-991	-0-	15	1	1034	2	N	-0-					32
07	1240 X	998	-0-	-242	-0-	15	1	983	2	N	-0-					32
08	1519 X	1168	-0-	-351	-0-	15	1	1122	2	N	28					60
						31	9									
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	15	1	1087	2	N	64					124
						70	9									

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	134	1	1451	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
06	1740	N	1353	-0-	-387	-0-	116	1	1225	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	163	1	1560	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	1798	X	1090	-0-	-708	-0-	99	1	984	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	161	1	1438	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

04	2850	X	2082	-0-	-768	-0-	167	1	1905	2	N	9					98
							10	9									
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	264	1	2856	2	N	10					108
							11	9									
06	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	214	1	2261	2	N	15					123
							17	9									
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	306	1	2932	2	N	16					139
							18	9									
08	2945	X	2229	-0-	-716	-0-	203	1	2013	2	N	12					151
							13	9									
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	325	1	2900	2	N	8					159
							9	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

04	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	177	1	2014	2	N	15					93
							17	9									
05	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	171	1	1846	2	N	12					105
							13	9									
06	2280	X	1939	-0-	-341	-0-	167	1	1765	2	N	6					111
							7	9									
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	264	1	2523	2	N	3					114
							3	9									
08	2294	X	1788	-0-	-506	-0-	163	1	1612	2	N	12					126
							13	9									
09	2220	X	1870	-0-	-350	-0-	188	1	1681	2	N	1					127
							1	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

04	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	99	1	1125	2	N	8					180
							9	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	2	N	5					185
							6	9									
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	120	1	1271	2	N	9					194
							10	9									
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	118	1	1125	2	N	1					195
							1	9									
08	1240	N	840	-0-	-400	-0-	77	1	759	2	N	4					199
							4	9									
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	2	N	1					200
							1	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

04	2700 X	1040	-0-	-1660	-0-	84	1	956	2	Y	-0-	50	1			10
05	2790 X	1925	-0-	-865	-0-	162	1	1745	2	Y	16					26
						18	9									
06	2670 X	1902	-0-	-768	-0-	164	1	1729	2	Y	8					34
						9	9									
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	282	1	2694	2	Y	4					38
						4	9									
08	2759 X	1948	-0-	-811	-0-	178	1	1762	2	Y	7					45
						8	9									
*09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	246	1	2195	2	Y	14	38	1			21
						15	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

04	7200 X	5693	-0-	-1507	-0-	459	1	5228	2	Y	5	112	1			19
						6	9									
05	6851 X	4776	-0-	-2075	-0-	404	1	4361	2	Y	10					29
						11	9									
06	6540 X	5018	-0-	-1522	-0-	433	1	4576	2	Y	8					37
						9	9									
07	6758 X	6429	-0-	-329	-0-	607	1	5812	2	Y	9					46
						10	9									
08	5890 X	5241	-0-	-649	-0-	479	1	4748	2	Y	13					59
						14	9									
09	5700 X	5155	-0-	-545	-0-	517	1	4619	2	Y	17					76
						19	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	628	1	7160	2	Y	31	174	1			30
							34	9									
05	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	413	1	4463	2	Y	13					43
							14	9									
06	7170	X	5761	-0-	-1409	-0-	497	1	5244	2	Y	18					61
							20	9									
07	8091	X	5752	-0-	-2339	-0-	541	1	5182	2	Y	26					87
							29	9									
08	8091	X	3917	-0-	-4174	-0-	358	1	3547	2	Y	11					98
							12	9									
09	7830	X	6984	-0-	-846	-0-	700	1	6252	2	Y	29					127
							32	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

04	6497	X	1565	-0-	-4932	-0-	126	1	1438	2	Y	1	36	1			6
							1	9									
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	132	1	1424	2	Y	7					13
							8	9									
06	5340	X	2639	-0-	-2701	-0-	228	1	2405	2	Y	5					18
							6	9									
07	2635	X	2206	-0-	-429	-0-	208	1	1989	2	Y	8					26
							9	9									
08	2635	X	1825	-0-	-810	-0-	167	1	1652	2	Y	5					31
							6	9									
09	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	179	1	1603	2	Y	1					32
							1	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

04	4980	X	4433	-0-	-547	-0-	356	1	4057	2	Y	18	79	1			35
							20	9									
05	5146	X	4046	-0-	-1100	-0-	340	1	3673	2	Y	30					65
							33	9									
06	5580	X	4231	-0-	-1349	-0-	365	1	3852	2	Y	13					78
							14	9									
07	5766	X	4140	-0-	-1626	-0-	390	1	3733	2	Y	15					93
							17	9									
08	5766	X	4163	-0-	-1603	-0-	380	1	3768	2	Y	14					107
							15	9									
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4287	2	Y	23	91	1			39
							25	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

04	5040	X	2890	-0-	-2150	-0-	232	1	2644	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
05	4743	X	3058	-0-	-1685	-0-	258	1	2787	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
06	4080	X	2830	-0-	-1250	-0-	244	1	2582	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	354	1	3391	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
08	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	302	1	2993	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
09	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	283	1	2532	2	Y	2	15	1			1
							2	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
04	4105	X	1121	-0-	-2984	-0-	90	1	1028	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	2	Y	3					7
							3	9									
06	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	125	1	1323	2	Y	8					15
							9	9									
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	199	1	1903	2	Y	6					21
							7	9									
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	170	1	1684	2	Y	2					23
							2	9									
09	1470	X	1434	-0-	-36	-0-	144	1	1283	2	Y	6					29
							7	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

04	3840	X	2796	-0-	-1044	-0-	224	1	2557	2	Y	14	62	1			27
							15	9									
05	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	251	1	2708	2	Y	7					34
							8	9									
06	3330	X	2676	-0-	-654	-0-	231	1	2437	2	Y	7					41
							8	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	352	1	3369	2	Y	19					60
							21	9									
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	243	1	2404	2	Y	13					73
							14	9									
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	337	1	3012	2	Y	6	62	1			17
							7	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

*02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	Y	5	25	1	4	8	8
							6	9									
03	1333	X	987	-0-	-346	-0-	82	1	905	2	Y	-0-	6	1			2
04	1290	X	699	-0-	-591	-0-	56	1	643	2	Y	-0-	1	1			1
05	1333	X	650	-0-	-683	-0-	55	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	960	X	599	-0-	-361	-0-	52	1	547	2	Y	-0-					-0-
*07	992	X	533	-0-	-459	-0-	50	1	481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	651	N	390	-0-	-261	-0-	36	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	54	1	479	2	Y	1					1
							1	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

04	55230	X	16978	-0-	-38252	-0-	1360	1	15498	2	Y	109	137	1			147
							120	9									
05	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	1453	1	15693	2	Y	100	128	1			119
							110	9									
06	18480	X	15765	-0-	-2715	-0-	1353	1	14291	2	Y	110	128	1			101
							121	9									
*07	19096	X	14282	-0-	-4814	-0-	1345	1	12870	2	Y	61	105	1	1	8	56
							67	9									
08	17763	X	9767	-0-	-7996	-0-	887	1	8786	2	Y	85					141
							94	9									
09	16980	X	13470	-0-	-3510	-0-	1348	1	12042	2	Y	73	117	1			97
							80	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	471	1	5366	2	Y	28	40	1			39
							31	9									
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	643	1	6944	2	Y	45	34	1			50
							50	9									
06	6960	X	5766	-0-	-1194	-0-	492	1	5195	2	Y	72	55	1			67
							79	9									
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	738	1	7066	2	Y	41	70	1			38
							45	9									
*08	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	2615	1	25905	2	Y	43					81
							47	9									
*09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	488	1	4355	2	Y	31	67	1			45
							34	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

04	8820	X	8044	-0-	-776	-0-	646	1	7355	2	N	39					169
							43	9									
05	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	662	1	7153	2	N	28					197
							31	9									
06	8610	X	6160	-0-	-2450	-0-	532	1	5615	2	N	12					209
							13	9									
07	8897	X	7805	-0-	-1092	-0-	735	1	7033	2	N	34	178	1			65
							37	9									
08	8308	X	5465	-0-	-2843	-0-	498	1	4936	2	N	28					93
							31	9									
09	8040	X	7401	-0-	-639	-0-	741	1	6619	2	N	37					130
							41	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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

04	661	X	43	-0-	-618	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	66	-0-	-384	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	46	-0-	-109	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

04	2850	X	1528	-0-	-1322	-0-	118	1	1261	2	Y	77	60	0			35
							64	3	85	9							
05	2945	X	1044	-0-	-1901	-0-	71	1	897	2	Y	25	52	0			8
							48	3	28	9							
06	1200	X	787	-0-	-413	-0-	57	1	622	2	Y	4	4	2			8
							104	3	4	9							
07	1581	X	281	-0-	-1300	-0-	20	1	223	2	Y	2	2	2			8
							36	3	2	9							
08	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	11	1	123	2	Y	1	1	2			8
							21	3	1	9							
09	DLQ	G-10	109	-0-	109	265	9	1	84	2	Y	1	1	2			8
							15	3	1	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920 X	9943	-0-	-977	-0-	806	1	8560	2	Y	126	109	0			57
						438	3	139	9							
05	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	929	1	11562	2	Y	124	140	0			41
						615	3	136	9							
06	10980 X	10953	-0-	-27	-0-	789	1	8696	2	Y	90	89	2			42
						1369	3	99	9							
07	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	1056	1	11926	2	Y	137	130	2			49
						1802	3	151	9							
08	DLQ G-10	18828	-0-	18828	18828	1367	1	14845	2	Y	152	179	2			22
						2449	3	167	9							
09	DLQ G-10	8427	-0-	8427	27255	723	1	6511	2	Y	88	87	2			23
						1096	3	97	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

04	7530 X	5417	-0-	-2113	-0-	442	1	4703	2	Y	29	25	0			13
						240	3	32	9							
05	8215 X	6849	-0-	-1366	-0-	483	1	6001	2	Y	42	41	0			14
						319	3	46	9							
06	7950 X	6282	-0-	-1668	-0-	454	1	5013	2	Y	36	36	2			14
						775	3	40	9							
07	8215 X	7230	-0-	-985	-0-	513	1	5805	2	Y	46	44	2			16
						861	3	51	9							
08	DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	542	1	5896	2	Y	42	49	2			9
						955	3	46	9							
09	DLQ G-10	7061	-0-	7061	14500	608	1	5490	2	Y	51	51	2			9
						907	3	56	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

04	4260 X	3772	-0-	-488	-0-	309	1	3270	2	Y	24	19	0			11
						167	3	26	9							
05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	361	1	4507	2	Y	41	38	0			14
						240	3	45	9							
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	349	1	3843	2	Y	36	36	2			14
						616	3	40	9							
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	323	1	3637	2	Y	38	35	2			17
						560	3	42	9							
08	DLQ G-10	4621	-0-	4621	4621	336	1	3638	2	Y	33	39	2			11
						611	3	36	9							
09	DLQ G-10	4751	-0-	4751	9372	408	1	3665	2	Y	45	44	2			12
						628	3	50	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	154	1	1640	2	Y	9	6	0			4
						84	3	10	9							
05	2604 X	2198	-0-	-406	-0-	155	1	1923	2	Y	16	15	0			5
						102	3	18	9							
06	2520 X	1801	-0-	-719	-0-	124	1	1450	2	Y	12	12	2			5
						214	3	13	9							
07	2480 X	2344	-0-	-136	-0-	155	1	1907	2	Y	17	16	2			6
						263	3	19	9							
08	DLQ G-10	1482	-0-	1482	1482	99	1	1196	2	Y	9	11	2			4
						177	3	10	9							
09	DLQ G-10	1704	-0-	1704	3186	128	1	1369	2	Y	13	13	2			4
						193	3	14	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

04	10890 X	6732	-0-	-4158	-0-	436	1	5660	2	Y	34	29	0			16
						599	3	37	9							
05	8990 X	6446	-0-	-2544	-0-	349	1	5553	2	Y	39	42	0			13
						501	3	43	9							
06	8700 X	8324	-0-	-376	-0-	800	1	6484	2	Y	45	44	2			14
						990	3	50	9							
07	8990 X	8367	-0-	-623	-0-	778	1	6596	2	Y	49	46	2			17
						939	3	54	9							
08	DLQ G-10	5378	-0-	5378	5378	541	1	4166	2	Y	27	32	2			12
						641	3	30	9							
09	DLQ G-10	9952	-0-	9952	15330	743	1	8008	2	Y	62	61	2			13
						1133	3	68	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

04	8700 X	7330	-0-	-1370	-0-	602	1	6390	2	Y	11	10	0			5
						326	3	12	9							
05	8990 X	5529	-0-	-3461	-0-	391	1	4868	2	Y	10	12	0			3
						259	3	11	9							
06	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	68	1	7830	2	Y	15	15	2			3
						1183	3	17	9							
07	9052 X	8996	-0-	-56	-0-	85	1	7762	2	Y	17	16	2			4
						1130	3	19	9							
08	DLQ G-10	8970	-0-	8970	8970	351	1	7393	2	Y	15	17	2			2
						1209	3	17	9							
09	DLQ G-10	7145	-0-	7145	16115	250	1	5910	2	Y	15	15	2			2
						968	3	17	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	660	1	7030	2	Y	7	9	0			3
						359	3	8	9							
05	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	582	1	7244	2	Y	9	9	0			3
						385	3	10	9							
06	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	57	1	6581	2	Y	8	8	2			3
						1054	3	9	9							
07	5921 X	3270	-0-	-2651	-0-	31	1	2803	2	Y	4	3	2			4
						432	3	4	9							
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	151	1	3145	2	Y	4	4	2			4
						545	3	4	9							
09	DLQ G-10	2914	-0-	2914	6759	102	1	2393	2	Y	4	4	2			4
						415	3	4	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810 X	7266	-0-	-2544	-0-	587	1	6231	2	Y	118	110	0			53
						318	3	130	9							
05	10137 X	7620	-0-	-2517	-0-	533	1	6640	2	Y	85	110	0			28
						353	3	94	9							
06	9810 X	9393	-0-	-417	-0-	681	1	7535	2	Y	18	18	2			28
						1157	3	20	9							
07	9827 X	9187	-0-	-640	-0-	655	1	7417	2	Y	19	18	2			29
						1094	3	21	9							
08	DLQ G-10	9509	-0-	9509	9509	695	1	7575	2	Y	18	21	2			26
						1219	3	20	9							
09	DLQ G-10	7795	-0-	7795	17304	675	1	6097	2	Y	19	18	2			27
						1002	3	21	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	410	1	4175	2	Y	25	22	0			11
						442	3	28	9							
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	387	1	4683	2	Y	101	79	0			33
						423	3	111	9							
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	576	1	4428	2	Y	97	96	2			34
						684	3	107	9							
07	3410 X	2841	-0-	-569	-0-	280	1	2180	2	Y	53	50	2			37
						323	3	58	9							
08	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	253	1	1759	2	Y	38	45	2			30
						287	3	42	9							
09	DLQ G-10	3450	-0-	3450	5791	290	1	2655	2	Y	73	72	2			31
						425	3	80	9							

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
04	5820 X	4535	-0-	-1285	-0-	369	1	3918	2	Y	44	40	0			20
						200	3	48	9							
05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	468	1	5813	2	Y	46	51	0			15
						309	3	51	9							
06	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	676	1	7475	2	Y	49	48	2			16
						1152	3	54	9							
07	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	491	1	5557	2	Y	40	38	2			18
						823	3	44	9							
08	DLQ G-10	7359	-0-	7359	7359	536	1	5838	2	Y	38	44	2			12
						943	3	42	9							
09	DLQ G-10	6895	-0-	6895	14254	594	1	5365	2	Y	46	45	2			13
						885	3	51	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	367	1	4750	2	Y	41	30	0			19
						503	3	45	9							
05	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	327	1	5212	2	Y	64	62	0			21
						471	3	70	9							
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	516	1	5920	2	Y	51	50	2			22
						654	3	56	9							
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	329	1	4868	2	Y	37	35	2			24
						406	3	41	9							
08	DLQ G-10	6583	-0-	6583	6583	404	1	5650	2	Y	36	42	2			18
						489	3	40	9							
09	DLQ G-10	9715	-0-	9715	16298	360	1	8735	2	Y	54	53	2			19
						561	3	59	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
04	3870 X	3269	-0-	-601	-0-	266	1	2703	2	Y	13	12	0			6
						286	3	14	9							
05	3999 X	3543	-0-	-456	-0-	247	1	2992	2	Y	31	27	0			10
						270	3	34	9							
06	3990 X	3664	-0-	-326	-0-	365	1	2816	2	Y	56	55	2			11
						421	3	62	9							
07	4123 X	3925	-0-	-198	-0-	387	1	3029	2	Y	67	63	2			15
						435	3	74	9							
08	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	375	1	2622	2	Y	52	61	2			6
						415	3	57	9							
09	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6844	284	1	2613	2	Y	66	65	2			7
						405	3	73	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
04	4770 X	3090	-0-	-1680	-0-	254	1	2688	2	Y	10	10	0			4
						137	3	11	9							
05	4929 X	4146	-0-	-783	-0-	294	1	3647	2	Y	10	11	0			3
						194	3	11	9							
06	4770 X	4212	-0-	-558	-0-	31	1	3635	2	Y	9	9	2			3
						536	3	10	9							
07	4867 X	4231	-0-	-636	-0-	40	1	3659	2	Y	11	10	2			4
						520	3	12	9							
08	DLQ G-10	4217	-0-	4217	4217	165	1	3486	2	Y	9	11	2			2
						556	3	10	9							
09	DLQ G-10	4308	-0-	4308	8525	151	1	3573	2	Y	12	12	2			2
						571	3	13	9							

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
04	3870 X	1717	-0-	-2153	-0-	140	1	1424	2	Y	2	1	0			1
						151	3	2	9							
05	3875 X	3010	-0-	-865	-0-	211	1	2564	2	Y	4	4	0			1
						231	3	4	9							
06	2700 X	1950	-0-	-750	-0-	197	1	1539	2	Y	-0-					1
						214	3									
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	324	1	2556	2	Y	-0-					1
						341	3									
08	DLQ G-10	2543	-0-	2543	2543	280	1	1973	2	Y	-0-					1
						290	3									
09	DLQ G-10	2670	-0-	2670	5213	230	1	2132	2	Y	-0-					1
						308	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	38	2	6	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	5	1	104	2	Y	1	1	2			-0-
							18	3	1	9							
09	DLQ G-10		88	-0-	88	216	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
							13	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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	66	1	674	2	Y	7	5	0			3
							71	3	8	9							
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	Y	8	8	0			3
							70	3	9	9							
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	66	1	512	2	Y	5	5	2			3
							77	3	6	9							
07	837	N	635	-0-	-202	-0-	63	1	494	2	Y	6	5	2			4
							71	3	7	9							
08	DLQ G-10		1585	-0-	1585	1585	173	1	1208	2	Y	12	14	2			2
							191	3	13	9							
09	DLQ G-10		1999	-0-	1999	3584	170	1	1564	2	Y	20	20	2			2
							243	3	22	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
04	3390	X	1749	-0-	-1641	-0-	142	1	1513	2	Y	15	17	0			7
							77	3	17	9							
05	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	186	1	2314	2	Y	16	18	0			5
							123	3	18	9							
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	298	1	3282	2	Y	20	20	2			5
							514	3	22	9							
07	3596	X	2918	-0-	-678	-0-	207	1	2341	2	Y	16	15	2			6
							352	3	18	9							
08	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	147	1	1598	2	Y	10	11	2			5
							262	3	11	9							
09	DLQ G-10		4074	-0-	4074	6092	351	1	3165	2	Y	25	25	2			5
							530	3	28	9							

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
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	205	1	2645	2	Y	16	16	0			7
							280	3	18	9							
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	155	1	2457	2	Y	21	21	0			7
							222	3	23	9							
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	278	1	3291	2	Y	19	19	2			7
							340	3	21	9							
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	186	1	2882	2	Y	14	13	2			8
							222	3	15	9							
08	DLQ G-10		3014	-0-	3014	3014	178	1	2615	2	Y	11	13	2			6
							209	3	12	9							
09	DLQ G-10		4823	-0-	4823	7837	170	1	4377	2	Y	17	17	2			6
							257	3	19	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7800 X	6457	-0-	-1343	-0-	526	1	5583	2	Y	57	51	0			26
						285	3	63	9							
05	8060 X	7712	-0-	-348	-0-	542	1	6754	2	Y	52	61	0			17
						359	3	57	9							
06	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	596	1	6569	2	Y	14	14	2			17
						1034	3	15	9							
07	7750 X	7729	-0-	-21	-0-	551	1	6221	2	Y	15	14	2			18
						940	3	17	9							
08	DLQ G-10	7907	-0-	7907	7907	578	1	6279	2	Y	13	16	2			15
						1036	3	14	9							
09	DLQ G-10	7328	-0-	7328	15235	634	1	5714	2	Y	16	16	2			15
						962	3	18	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

04	1980 X	1076	-0-	-904	-0-	88	1	938	2	Y	2	2	0			1
						48	3	2	9							
05	2046 X	1345	-0-	-701	-0-	94	1	1184	2	Y	4	4	0			1
						63	3	4	9							
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	11	1	1239	2	Y	4	4	2			1
						168	3	4	9							
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	Y	5	4	2			2
						161	3	6	9							
08	DLQ G-10	935	-0-	935	935	37	1	781	2	Y	3	3	2			2
						114	3	3	9							
09	DLQ G-10	1579	-0-	1579	2514	55	1	1323	2	Y	6	6	2			2
						194	3	7	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
04	2040 X	1973	-0-	-67	-0-	161	1	1712	2	Y	12	9	0			5
						87	3	13	9							
05	2108 X	2035	-0-	-73	-0-	143	1	1783	2	Y	13	14	0			4
						95	3	14	9							
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	20	1	2311	2	Y	15	15	2			4
						333	3	17	9							
07	2046 X	1888	-0-	-158	-0-	18	1	1631	2	Y	12	11	2			5
						226	3	13	9							
08	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	42	1	882	2	Y	6	7	2			4
						137	3	7	9							
09	DLQ G-10	2472	-0-	2472	3540	86	1	2046	2	Y	18	18	2			4
						320	3	20	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
04	7530 X	4359	-0-	-3171	-0-	283	1	3655	2	Y	31	19	0			14
						387	3	34	9							
05	7781 X	6816	-0-	-965	-0-	366	1	5836	2	Y	79	67	0			26
						527	3	87	9							
06	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	580	1	6636	2	Y	63	62	2			27
						777	3	69	9							
07	7781 X	6848	-0-	-933	-0-	397	1	5879	2	Y	49	46	2			30
						518	3	54	9							
08	DLQ G-10	7955	-0-	7955	7955	485	1	6797	2	Y	48	56	2			22
						620	3	53	9							
09	DLQ G-10	5872	-0-	5872	13827	216	1	5262	2	Y	35	35	2			22
						355	3	39	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
04	11820 X	9471	-0-	-2349	-0-	770	1	8175	2	Y	98	90	0			44
						418	3	108	9							
05	12214 X	10488	-0-	-1726	-0-	738	1	9194	2	Y	61	85	0			20
						489	3	67	9							
06	11820 X	11605	-0-	-215	-0-	840	1	9309	2	Y	41	40	2			21
						1411	3	45	9							
07	12214 X	11271	-0-	-943	-0-	802	1	9095	2	Y	45	42	2			24
						1324	3	50	9							
08	DLQ G-10	11114	-0-	11114	11114	811	1	8853	2	Y	39	45	2			18
						1407	3	43	9							
09	DLQ G-10	10857	-0-	10857	21971	938	1	8488	2	Y	49	48	2			19
						1377	3	54	9							

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
04	3870 X	2830	-0-	-1040	-0-	230	1	2444	2	Y	28	26	0			13
						125	3	31	9							
05	3999 X	2851	-0-	-1148	-0-	200	1	2489	2	Y	27	31	0			9
						132	3	30	9							
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	398	1	4672	2	Y	51	50	2			10
						677	3	56	9							
07	3658 X	2824	-0-	-834	-0-	186	1	2298	2	Y	27	25	2			12
						310	3	30	9							
08	DLQ G-10	888	-0-	888	888	59	1	717	2	Y	7	9	2			10
						104	3	8	9							
09	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2982	156	1	1682	2	Y	21	21	2			10
						233	3	23	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	2730 X	1973	-0-	-757	-0-	160	1	1634	2	Y	5	4	0	2
						173	3	6	9					
05	2666 N	2555	-0-	-111	-0-	179	1	2171	2	Y	8	7	0	3
						196	3	9	9					
06	2400 N	1985	-0-	-415	-0-	200	1	1541	2	Y	6	6	2	3
						237	3	7	9					
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	291	1	2271	2	Y	10	9	2	4
						335	3	11	9					
08	DLQ G-10	2977	-0-	2977	2977	326	1	2272	2	Y	9	11	2	2
						369	3	10	9					
09	DLQ G-10	3250	-0-	3250	6227	278	1	2552	2	Y	13	13	2	2
						406	3	14	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

04	5520 X	3201	-0-	-2319	-0-	260	1	2764	2	Y	33	27	0	15
						141	3	36	9					
05	5704 X	3188	-0-	-2516	-0-	220	1	2743	2	Y	72	63	0	24
						146	3	79	9					
06	5520 X	3968	-0-	-1552	-0-	29	1	3624	2	Y	87	86	2	25
						219	3	96	9					
07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	55	1	5454	2	Y	145	137	2	33
						320	3	160	9					
08	DLQ G-10	5266	-0-	5266	5266	202	1	4635	2	Y	112	132	2	13
						306	3	123	9					
09	DLQ G-10	5142	-0-	5142	10408	175	1	4506	2	Y	142	140	2	15
						305	3	156	9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

04	8100 X	6560	-0-	-1540	-0-	532	1	5422	2	Y	29	27	0	13
						574	3	32	9					
05	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	613	1	7426	2	Y	152	115	0	50
						671	3	167	9					
06	8100 X	7519	-0-	-581	-0-	747	1	5793	2	Y	126	124	2	52
						840	3	139	9					
07	8370 X	7542	-0-	-828	-0-	742	1	5832	2	Y	141	133	2	60
						813	3	155	9					
08	DLQ G-10	7121	-0-	7121	7121	769	1	5396	2	Y	116	137	2	39
						828	3	128	9					
09	DLQ G-10	6863	-0-	6863	13984	577	1	5324	2	Y	145	143	2	41
						802	3	160	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	2625	-0-	-1215	-0-	171	1	2212	2	Y	7	7	0			3
						234	3	8	9							
05	3968 X	3399	-0-	-569	-0-	183	1	2937	2	Y	13	12	0			4
						265	3	14	9							
06	3750 X	3696	-0-	-54	-0-	356	1	2864	2	Y	14	14	2			4
						461	3	15	9							
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	366	1	3072	2	Y	16	15	2			5
						461	3	18	9							
08	DLQ G-10	3520	-0-	3520	3520	356	1	2711	2	Y	12	15	2			2
						440	3	13	9							
09	DLQ G-10	3163	-0-	3163	6683	237	1	2533	2	Y	14	14	2			2
						378	3	15	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

04	2700 X	1703	-0-	-997	-0-	140	1	1478	2	Y	8	8	0			4
						76	3	9	9							
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	201	1	2497	2	Y	14	13	0			5
						133	3	15	9							
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	217	1	2404	2	Y	14	14	2			5
						371	3	15	9							
07	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	164	1	1857	2	Y	12	11	2			6
						275	3	13	9							
08	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	161	1	1748	2	Y	10	12	2			4
						282	3	11	9							
09	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3338	98	1	884	2	Y	7	7	2			4
						146	3	8	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	161	-0-	-139	-0-	160	1	1	9	N	1	1	8			60
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	120	1	2	9	N	2	1	8			61
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	600	1	5672	2	N	5	5	8			61
							6	9									
07	3100	N	4713	-0-	1613	1613	620	1	4090	2	N	3	2	8			62
							3	9									
08	3100	N	2532	-0-	-568	1045	440	1	2077	2	N	14	14	8			62
							15	9									
*09	3252	X	2207	-0-	-1045	-0-	2207	2			N	-0-					62

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

04	15000	X	13989	-0-	-1011	-0-	840	1	13147	2	N	2					55
							2	9									
05	11966	X	8301	-0-	-3665	-0-	588	1	7707	2	N	5					60
							6	9									
06	11580	X	56	-0-	-11524	-0-	56	1			N	-0-					60
07	14446	X	781	-0-	-13665	-0-	756	1	25	9	N	23					83
08	14446	X	704	-0-	-13742	-0-	700	1	4	9	N	4					87
09	13980	X	891	-0-	-13089	-0-	840	1	51	9	N	46	77	1	3	8	53

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	2114	3	N	-0-					72
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	3	N	-0-					72
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	3	N	-0-					72
07	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	52	1	1016	3	N	-0-					72
08	1054	N	696	-0-	-358	-0-	35	1	661	3	N	-0-					72
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	38	1	904	3	N	-0-					72

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

04	2370	N	1122	-0-	-1248	-0-	51	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	62	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	933	-0-	-447	-0-	51	1	882	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	58	1	1145	3	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	3	N	-0-					-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	88	1	2084	3	N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4612	-0-	-1088	-0-	374	1	4182	3	N	51	175	1			93
							56	9									
05	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	446	1	4777	3	N	93					186
							102	9									
06	5790	X	4299	-0-	-1491	-0-	399	1	3835	3	N	59	178	1			67
							65	9									
07	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	423	1	4684	3	N	98					165
							108	9									
08	5983	X	4656	-0-	-1327	-0-	405	1	4183	3	N	62	176	1			51
							68	9									
09	5160	X	3401	-0-	-1759	-0-	295	1	3099	3	N	6					57
							7	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

04	720	N	706	-0-	-14	-0-	32	1	674	3	N	-0-					56
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	36	1	673	3	N	-0-					56
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	34	1	588	3	N	-0-					56
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	32	1	628	3	N	-0-					56
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	801	3	N	21					77
							23	9									
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	24	1	565	3	N	-0-					77

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

04	4260	X	3620	-0-	-640	-0-	163	1	3446	3	N	10					74
							11	9									
05	4402	X	3172	-0-	-1230	-0-	158	1	3002	3	N	11					85
							12	9									
06	5040	X	3200	-0-	-1840	-0-	174	1	3026	3	N	-0-					85
07	5208	X	3887	-0-	-1321	-0-	189	1	3698	3	N	-0-					85
08	5208	X	3618	-0-	-1590	-0-	179	1	3435	3	N	4					89
							4	9									
09	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	133	1	3145	3	N	18					107
							20	9									

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

04	3630	X	3105	-0-	-525	-0-	255	1	2847	3	N	3					50
							3	9									
05	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	260	1	2789	3	N	-0-					50
06	3540	X	2837	-0-	-703	-0-	267	1	2570	3	N	-0-					50
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	281	1	3105	3	N	5					55
							6	9									
08	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	262	1	2707	3	N	-0-					55
09	3270	X	2682	-0-	-588	-0-	233	1	2449	3	N	-0-					55

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

04	1800	X	1091	-0-	-709	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					75
05	1860	X	937	-0-	-923	-0-	47	1	888	3	N	2					77
							2	9									
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	3	N	-0-					77
07	1178	X	1129	-0-	-49	-0-	55	1	1074	3	N	-0-					77
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	3	N	-0-					77
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	76	1	1803	3	N	-0-					77

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	63	1	1317	3	N	5					93
							6	9									
05	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	69	1	1311	3	N	4					97
							4	9									
06	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	68	1	1186	3	N	1					98
							1	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1462	3	N	-0-					98
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	3	N	5					103
							6	9									
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	54	1	1267	3	N	9					112
							10	9									

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	263	1	1915	3	N	-0-					65
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	243	1	1991	3	N	-0-					65
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	210	1	1605	3	N	-0-					65
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	138	1	1814	3	N	-0-					65
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	3	N	-0-					65
*09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	183	1	1553	3	N	-0-					65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

04	630	N	333	-0-	-297	-0-	15	1	318	3	N	-0-					164
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	13	1	251	3	N	42					206
							46	9									
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	14	1	243	3	N	20	177	1			49
							22	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					49
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	275	3	N	5					54
							6	9									
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					54

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

04	8310	X	6321	-0-	-1989	-0-	763	1	5545	3	N	12					69
							13	9									
05	7037	X	5066	-0-	-1971	-0-	549	1	4492	3	N	23					92
							25	9									
06	6570	X	1892	-0-	-4678	-0-	219	1	1673	3	N	-0-					92
07	6882	X	1601	-0-	-5281	-0-	113	1	1488	3	N	-0-					92
08	6882	X	2496	-0-	-4386	-0-	268	1	2220	3	N	7					99
							8	9									
09	6660	X	1985	-0-	-4675	-0-	207	1	1758	3	N	18					117
							20	9									

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

04	7860	X	5318	-0-	-2542	-0-	241	1	5077	3	N	-0-					64
05	8215	X	5565	-0-	-2650	-0-	279	1	5286	3	N	-0-					64
06	7950	X	5348	-0-	-2602	-0-	290	1	5058	3	N	-0-					64
07	8215	X	5546	-0-	-2669	-0-	269	1	5277	3	N	-0-					64
08	6820	X	5316	-0-	-1504	-0-	264	1	5052	3	N	-0-					64
09	5610	X	5437	-0-	-173	-0-	221	1	5216	3	N	-0-					64

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	147	1	3220	3	Y	12					88
							13	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	151	1	3280	3	Y	15					103
							17	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	183	1	3907	3	Y	9	92	1			20
							10	9									
07	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	118	1	2631	3	Y	3					23
							3	9									
08	3503	X	2419	-0-	-1084	-0-	107	1	2302	3	Y	9					32
							10	9									
09	4110	X	2231	-0-	-1879	-0-	99	1	2121	3	Y	10					42
							11	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	804	1	5826	3	Y	38					88
							42	9									
05	6200	X	5037	-0-	-1163	-0-	638	1	4385	3	Y	13	85	1			16
							14	9									
06	6000	X	4517	-0-	-1483	-0-	577	1	3940	3	Y	-0-					16
07	6882	X	4575	-0-	-2307	-0-	831	1	3698	3	Y	42	1	8			57
							46	9									
08	6882	X	5091	-0-	-1791	-0-	931	1	4145	3	Y	14					71
							15	9									
09	6660	X	5020	-0-	-1640	-0-	893	1	4082	3	Y	41	81	1			31
							45	9									

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
04	3900	X	2775	-0-	-1125	-0-	121	1	2646	3	Y	7					76
							8	9									
05	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	135	1	2944	3	Y	7					83
							8	9									
06	3900	X	1941	-0-	-1959	-0-	87	1	1853	3	Y	1	74	1			10
							1	9									
07	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	144	1	3209	3	Y	9					19
							10	9									
08	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	147	1	3164	3	Y	16					35
							18	9									
*09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	152	1	3270	3	Y	10					45
							11	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
04	7410	X	4637	-0-	-2773	-0-	202	1	4426	3	N	8					184
							9	9									
05	7564	X	6066	-0-	-1498	-0-	265	1	5771	3	N	27	173	1			38
							30	9									
06	7320	X	5482	-0-	-1838	-0-	245	1	5234	3	N	3					41
							3	9									
07	6913	X	5317	-0-	-1596	-0-	229	1	5086	3	N	2					43
							2	9									
08	6076	X	5733	-0-	-343	-0-	254	1	5459	3	N	18					61
							20	9									
09	5880	X	5238	-0-	-642	-0-	232	1	4995	3	N	10					71
							11	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 #: 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
04	14100 X	12493	-0-	-1607	-0-	542	1	11912	3	Y	35					93
						39	9									
05	14911 X	12383	-0-	-2528	-0-	542	1	11802	3	Y	35					128
						39	9									
06	14430 X	11296	-0-	-3134	-0-	503	1	10769	3	Y	22	106	1	4	8	40
						24	9									
07	14911 X	11902	-0-	-3009	-0-	511	1	11367	3	Y	22	2	8			60
						24	9									
08	13144 X	10968	-0-	-2176	-0-	486	1	10453	3	Y	26					86
						29	9									
09	12480 X	12284	-0-	-196	-0-	545	1	11710	3	Y	26					112
						29	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

04	14370 X	12867	-0-	-1503	-0-	559	1	12275	3	Y	30					96
						33	9									
05	14849 X	12823	-0-	-2026	-0-	562	1	12242	3	Y	17	93	1			20
						19	9									
06	14370 X	12186	-0-	-2184	-0-	544	1	11642	3	Y	-0-					20
07	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	651	1	14465	3	Y	56					76
						62	9									
08	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	678	1	14573	3	Y	14					90
						15	9									
*09	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	630	1	13544	3	Y	7	92	1			5
						8	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

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

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

04	2940 X	2376	-0-	-564	-0-	103	1	2267	3	Y	5					23
						6	9									
05	3038 X	2583	-0-	-455	-0-	113	1	2457	3	Y	12					35
						13	9									
06	2940 X	2554	-0-	-386	-0-	113	1	2429	3	Y	11	29	1			17
						12	9									
07	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	119	1	2651	3	Y	11					28
						12	9									
08	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	107	1	2296	3	Y	8					36
						9	9									
09	2550 X	1963	-0-	-587	-0-	87	1	1869	3	Y	6					42
						7	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 #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3713	-0-	-277	-0-	161	1	3539	3	Y	12					31
						13	9									
05	4123 X	3598	-0-	-525	-0-	157	1	3427	3	Y	13					44
						14	9									
06	3990 X	3022	-0-	-968	-0-	134	1	2879	3	Y	8	37	1			15
						9	9									
07	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	147	1	3260	3	Y	11					26
						12	9									
08	3844 X	3653	-0-	-191	-0-	162	1	3480	3	Y	10					36
						11	9									
09	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	137	1	2946	3	Y	6					42
						7	9									

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

04	5010 X	2643	-0-	-2367	-0-	481	1	2160	2	Y	2	7	1			5
						2	9									
05	5177 X	3279	-0-	-1898	-0-	732	1	2546	2	Y	1					6
						1	9									
06	5010 X	2113	-0-	-2897	-0-	551	1	1561	2	Y	1					7
						1	9									
07	4123 X	1852	-0-	-2271	-0-	481	1	1368	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
*08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1051	1	4886	2	Y	2					7
						2	9									
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	621	1	2599	2	Y	1	5	1			3
						1	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

04	6270 X	4621	-0-	-1649	-0-	871	1	3642	2	Y	98	68	1	3	8	80
						108	9									
05	5983 X	3975	-0-	-2008	-0-	635	1	3294	2	Y	42	49	1	5	8	68
						46	9									
06	5610 X	3662	-0-	-1948	-0-	724	1	2860	2	Y	71	50	1	2	8	87
						78	9									
07	5115 X	2953	-0-	-2162	-0-	643	1	2256	2	Y	49					136
						54	9									
*08	4867 X	4202	-0-	-665	-0-	769	1	3412	2	Y	19	4	8			151
						21	9									
09	4620 X	3426	-0-	-1194	-0-	545	1	2863	2	Y	16	77	1			90
						18	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	239	1	1074	2	Y	7	14	1			14
							8	9									
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	271	1	941	2	Y	8	1	8			21
							9	9									
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	283	1	803	2	Y	4					25
							4	9									
07	1240	N	780	-0-	-460	-0-	201	1	572	2	Y	6	16	1			15
							7	9									
*08	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	179	1	833	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	268	1	1121	2	Y	2	14	1			8
							2	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

04	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	487	1	2037	2	Y	61	38	1	2	8		75
							67	9										
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	762	1	3953	2	Y	60	50	1	4	8		81
							66	9										
06	4560	X	2435	-0-	-2125	-0-	486	1	1919	2	Y	27	52	1	1	8		55
							30	9										
07	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	558	1	1957	2	Y	10						65
							11	9										
*08	5580	X	2248	-0-	-3332	-0-	413	1	1835	2	Y	-0-	1	1				64
09	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	640	1	3363	2	Y	40	32	1				72
							44	9										

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

04	6090	X	4906	-0-	-1184	-0-	932	1	3898	2	Y	69	57	1	3	8		68
							76	9										
05	6076	X	4996	-0-	-1080	-0-	797	1	4137	2	Y	56	53	1	4	8		67
							62	9										
06	5880	X	4353	-0-	-1527	-0-	876	1	3459	2	Y	16	42	1	1	8		40
							18	9										
07	6014	X	4633	-0-	-1381	-0-	1025	1	3595	2	Y	12						52
							13	9										
*08	6014	X	5279	-0-	-735	-0-	964	1	4279	2	Y	33	2	8				83
							36	9										
*09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	859	1	4516	2	Y	13	42	1				54
							14	9										

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1377	-0-	-423	-0-	260	1	1086	2	Y	28	19	1	1	8	36
							31	9									
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	327	1	1698	2	Y	34	26	1	2	8	42
							37	9									
06	1680	X	1470	-0-	-210	-0-	295	1	1164	2	Y	10	25	1	1	8	26
							11	9									
07	1736	X	1199	-0-	-537	-0-	264	1	925	2	Y	9					35
							10	9									
*08	2387	X	1465	-0-	-922	-0-	266	1	1180	2	Y	17	1	8			51
							19	9									
09	2010	X	1713	-0-	-297	-0-	272	1	1432	2	Y	8	26	1			33
							9	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

04	5460	X	4419	-0-	-1041	-0-	803	1	3609	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
05	5642	X	5058	-0-	-584	-0-	1128	1	3924	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
06	5460	X	4148	-0-	-1312	-0-	1081	1	3064	2	Y	3					17
							3	9									
07	5487	X	4443	-0-	-1044	-0-	1154	1	3283	2	Y	5	11	1			11
							6	9									
*08	5828	X	4740	-0-	-1088	-0-	838	1	3896	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
*09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1003	1	4198	2	Y	4	11	1			8
							4	9									

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

04	3510	X	956	-0-	-2554	-0-	182	1	754	2	Y	18	54	1	1	8	45
							20	9									
05	3410	X	956	-0-	-2454	-0-	224	1	703	2	Y	26	4	8			67
							29	9									
06	3300	X	842	-0-	-2458	-0-	224	1	611	2	Y	6	1	8			72
							7	9									
07	1705	X	622	-0-	-1083	-0-	172	1	441	2	Y	8	45	1			35
							9	9									
*08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	224	1	975	2	Y	26	2	8			59
							29	9									
*09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	243	1	934	2	Y	19	44	1			34
							21	9									

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GAIDUSEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223468 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6898 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880 #	9708	-0-	-2172	-0-	9590	2	118	9	N	107	180	1			25
05	9858 #	6823	-0-	-3035	-0-	6790	2	33	9	N	30					55
06	6870 #	2035	-0-	-4835	-0-	1962	2	73	9	N	66					121
07	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					121
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	817	2	Y	-0-					-0-
						42	3									
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					-0-
						52	3									
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	961 N	775	-0-	-186	-0-	55	1	693	2	Y	-0-					-0-
						27	3									
08	DLQ G-10	891	-0-	891	891	65	1	792	2	Y	-0-					-0-
						34	3									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	891					Y	-0-					-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

04	16620 #	14345	-0-	-2275	-0-	14115	2	230	9	N	209	183	1			54
05	16182 #	14802	-0-	-1380	-0-	14561	2	241	9	N	219	178	1			95
06	14406 R	14406	-0-	-0-	-0-	14199	2	207	9	N	188	180	1			103
07	14818 #	13571	-0-	-1247	-0-	13403	2	168	9	N	153	179	1			77
08	14818 #	13433	-0-	-1385	-0-	13251	2	182	9	N	165					242
09	14400 #	12458	-0-	-1942	-0-	12304	2	154	9	N	140	179	1			203

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

04	23430	21351	-0-	-2079	-0-	21059	2	292	9	N	265	188	1			240
05	24211	21801	-0-	-2410	-0-	21504	2	297	9	N	270	376	1			134
06	23430	20340	-0-	-3090	-0-	20078	2	262	9	N	238	185	1			187
07	24211	21097	-0-	-3114	-0-	20838	2	259	9	N	235	188	1	2	8	232
08	24211	20531	-0-	-3680	-0-	20275	2	256	9	N	233	189	1			276
09	21360 #	19240	-0-	-2120	-0-	19008	2	232	9	N	211	378	1			109

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

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

04	960 #	320	-0-	-640	-0-	313	2	7 9	N	6			47
05	992 #	79	-0-	-913	-0-	78	2	1 9	N	1			48
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			48
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			48
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			48
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			48

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

04	690 N	652	-0-	-38	-0-	630	2	22 9	N	20	181 1		47
05	713 N	586	-0-	-127	-0-	566	2	20 9	N	18			65
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22 9	N	20			85
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	666	2	15 9	N	14			99
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17 9	N	15			114
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	691	2	18 9	N	16			130

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20640 X	19451	-0-	-1189	-0-	1459	1	17992	2	N	-0-					-0-
05	21111 X	19922	-0-	-1189	-0-	1565	1	18357	2	N	-0-					-0-
06	20370 X	19740	-0-	-630	-0-	1519	1	18221	2	N	-0-					-0-
07	21049 X	20069	-0-	-980	-0-	1508	1	18561	2	N	-0-					-0-
08	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1660	1	18595	2	N	-0-					-0-
09	19740 X	18743	-0-	-997	-0-	1579	1	17164	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

04	4080 X	3441	-0-	-639	-0-	258	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3825	-0-	-205	-0-	301	1	3524	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3585	-0-	-285	-0-	276	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	3618	-0-	-381	-0-	304	1	3314	2	N	-0-					-0-
*09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	320	1	3483	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

04	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
05	20181 X	17013	-0-	-3168	-0-	1337	1	15676	2	N	-0-					-0-
06	19530 X	16753	-0-	-2777	-0-	1289	1	15464	2	N	-0-					-0-
07	20181 X	17199	-0-	-2982	-0-	1293	1	15906	2	N	-0-					-0-
08	18507 X	15940	-0-	-2567	-0-	1306	1	14634	2	N	-0-					-0-
09	16740 X	15488	-0-	-1252	-0-	1305	1	14183	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

04	5940 X	5416	-0-	-524	-0-	406	1	5010	2	N	-0-					-0-
05	6138 X	5508	-0-	-630	-0-	433	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	5940 X	5156	-0-	-784	-0-	397	1	4759	2	N	-0-					-0-
07	5611 X	5378	-0-	-233	-0-	404	1	4974	2	N	-0-					-0-
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	484	1	5427	2	N	-0-					-0-
09	5430 X	5102	-0-	-328	-0-	430	1	4672	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

04	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	1664	1	20526	2	N	-0-					-0-
05	23839 X	19971	-0-	-3868	-0-	1569	1	18402	2	N	-0-					-0-
06	23070 X	21105	-0-	-1965	-0-	1624	1	19481	2	N	-0-					-0-
07	23839 X	20622	-0-	-3217	-0-	1550	1	19072	2	N	-0-					-0-
08	23126 X	20727	-0-	-2399	-0-	1699	1	19028	2	N	-0-					-0-
09	22200 X	19782	-0-	-2418	-0-	1666	1	18116	2	N	-0-					-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	189	1	2333	2	N	-0-					-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	137	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	2340 N	1561	-0-	-779	-0-	120	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	2604 N	2113	-0-	-491	-0-	159	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	116	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1008	-0-	-552	-0-	85	1	923	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

04	20640 X	17092	-0-	-3548	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
05	21142 X	17759	-0-	-3383	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
06	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	18952	2			N	-0-					-0-
07	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	19282	2			N	-0-					-0-
08	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
09	18960 X	17226	-0-	-1734	-0-	17226	2			N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT

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
04	3840 X	2268	-0-	-1572	-0-	285	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	553	1	3876	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	3468	-0-	-462	-0-	398	1	3070	3	N	-0-					-0-
07	4061 X	2450	-0-	-1611	-0-	167	1	2283	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	2218	-0-	-2215	-0-	140	1	2078	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	1423	-0-	-2867	-0-	211	1	1212	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

04	21300 X	19237	-0-	-2063	-0-	413	1	18822	3	N	2					92
						2	9									
05	22010 X	21644	-0-	-366	-0-	431	1	21204	3	N	8					100
						9	9									
06	21300 X	20568	-0-	-732	-0-	432	1	20124	3	N	11	4	1			107
						12	9									
07	22010 X	20458	-0-	-1552	-0-	537	1	19897	3	N	22	4	1			125
						24	9									
08	22196 X	20616	-0-	-1580	-0-	480	1	20136	3	N	-0-					125
09	20940 X	19820	-0-	-1120	-0-	480	1	19338	3	N	2					127
						2	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

04	53705 X	53705	-0-	-0-	-0-	3812	1	49893	2	N	-0-					-0-
05	59484 X	59484	-0-	-0-	-0-	3921	1	55563	2	N	-0-					-0-
06	59059 X	59059	-0-	-0-	-0-	3546	1	55513	2	N	-0-					-0-
07	59363 X	59363	-0-	-0-	-0-	3601	1	55762	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	34218	-0-	34218	34218	3466	1	30751	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	DLQ G-10	11475	-0-	11475	45693	1165	1	10310	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

04	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	1863	1	20212	2	N	-0-					27
05	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	1616	1	19740	2	N	-0-					27
06	20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	1786	1	18793	2	N	-0-					27
07	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	1716	1	18621	2	N	-0-					27
08	22010 X	20575	-0-	-1435	-0-	1742	1	18833	2	N	-0-					27
09	21300 X	17734	-0-	-3566	-0-	1447	1	16287	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	467	2	N	-0-					92
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-					92
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					92
07	527 N	376	-0-	-151	-0-	32	1	344	2	N	-0-					92
08	651 N	262	-0-	-389	-0-	22	1	240	2	N	-0-					92
09	390 N	166	-0-	-224	-0-	14	1	152	2	N	-0-					92

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7238	-0-	-502	-0-	611	1	6627	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6530	-0-	-1468	-0-	494	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	614	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6172	-0-	-1640	-0-	521	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6363	-0-	-1449	-0-	539	1	5824	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	3082	-0-	-4148	-0-	252	1	2830	2	N	-0-					-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

04	18690	X	10745	-0-	-7945	-0-	907	1	9838	2	N	-0-					-0-
05	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	1380	1	16860	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	11262	-0-	-3348	-0-	977	1	10285	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	13583	-0-	-1514	-0-	1146	1	12437	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	15100	-0-	-3128	-0-	1279	1	13821	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	8136	-0-	-9504	-0-	664	1	7472	2	N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	2	N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
08	558	N	211	-0-	-347	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	12965	-0-	9965	9965	1012	1	11392	2	N	510	172	1			338
							561	9									

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

04	1320	#	1178	-0-	-142	-0-	58	1	1102	2	N	16					163
							18	9									
05	1209	#	1110	-0-	-99	-0-	44	1	1054	2	N	11					174
							12	9									
06	1140	#	861	-0-	-279	-0-	27	1	822	2	N	11					185
							12	9									
07	1209	#	1122	-0-	-87	-0-	39	1	1070	2	N	12					197
							13	9									
08	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	47	1	1039	2	N	10					207
							11	9									
09	1170	#	1038	-0-	-132	-0-	47	1	984	2	N	6	163	1			50
							7	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
*09	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	217	1	2445	2	N	23					127
						25	9									

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

04	3360 #	3326	-0-	-34	-0-	276	1	2998	2	N	47	187	1	12	8	55
						52	9									
05	3689 #	3488	-0-	-201	-0-	260	1	3175	2	N	48	8	8			95
						53	9									
06	3570 #	3380	-0-	-190	-0-	290	1	3048	2	N	38	3	8			130
						42	9									
07	3689 #	3359	-0-	-330	-0-	280	1	3043	2	N	33	3	8			160
						36	9									
08	3472 #	3290	-0-	-182	-0-	275	1	2978	2	N	34	3	8			191
						37	9									
09	3390 #	1785	-0-	-1605	-0-	144	1	1617	2	N	22	4	8			209
						24	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

04	4360	4360	-0-	-0-	-0-	418	1	3923	2	Y	17					43
						19	9									
05	4650	4650	-0-	-0-	-0-	439	1	4194	2	Y	15					58
						17	9									
06	4348	4348	-0-	-0-	-0-	348	1	3982	2	Y	16					74
						18	9									
07	3679	3679	-0-	-0-	-0-	256	1	3408	2	Y	14					88
						15	9									
08	DLQ G-10	707	-0-	707	707	47	1	649	2	Y	10	70	1	5	8	23
						11	9									
09	DLQ G-10	644	-0-	644	1351	50	1	594	2	Y	-0-					23

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

04	5050	R	1844	-0-	-3206	-0-	78	1	1736	2	Y	27	3	8			64
							30	9									
05	4960	#	2419	-0-	-2541	-0-	146	1	2248	2	Y	23					87
							25	9									
06	5108	R	5108	-0-	-0-	-0-	408	1	4672	2	Y	25					112
							28	9									
07	5283	R	5283	-0-	-0-	-0-	437	1	4822	2	Y	22					134
							24	9									
08	DLQ	G-10	5465	-0-	5465	5465	564	1	4861	2	Y	36	106	1			64
							40	9									
09	DLQ	G-10	4985	-0-	4985	10450	530	1	4455	2	Y	-0-					64

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	441	1	3972	2	N	94					144
							103	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	439	1	4178	2	N	90	178	1			56
							99	9									
06	4410	X	4381	-0-	-29	-0-	347	1	3954	2	N	73					129
							80	9									
07	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	375	1	4117	2	N	89	125	1			93
							98	9									
08	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	460	1	3942	2	N	83					176
							91	9									
09	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	461	1	3844	2	N	93	177	1			92
							102	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
04	3480 #	2587	-0-	-893	-0-	16	1	2474	2	N	88					172
						97	9									
05	3410 #	3182	-0-	-228	-0-	16	1	3126	2	N	36	155	1			53
						40	9									
06	3300 #	2888	-0-	-412	-0-	16	1	2809	2	N	57					110
						63	9									
07	3410 #	1908	-0-	-1502	-0-	16	1	1884	2	N	7					117
						8	9									
08	3348 #	1662	-0-	-1686	-0-	16	1	1646	2	N	-0-					117
09	3090 #	2010	-0-	-1080	-0-	16	1	1994	2	N	-0-					117

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

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - P&A 04-22-2013

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2013 - PLUGGED 05-01-2013

ALEX-MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 186818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7680 - 7690

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

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

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

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

04	2820 #	2481	-0-	-339	-0-	196	1	2263	2	N	20				95
						22	9								
05	2914 #	2467	-0-	-447	-0-	217	1	2233	2	N	15				110
						17	9								
06	2490 #	2421	-0-	-69	-0-	196	1	2191	2	N	31				141
						34	9								
07	2573 #	2064	-0-	-509	-0-	168	1	1878	2	N	16				157
						18	9								
08	2573 #	2525	-0-	-48	-0-	217	1	2238	2	N	64				221
						70	9								
09	2490 #	1277	-0-	-1213	-0-	98	1	1179	2	N	-0-				221

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

04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	N	36				155
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	310	2	4	9	N	4				159
06	870 N	646	-0-	-224	-0-	640	2	6	9	N	5				164
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				164
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				164
*09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2158	2	94	9	N	85	164	1		85

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

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11498 R	11498	-0-	-0-	-0-	1620	1	9625	2	N	230	177	1			136
						253	9									
05	11633 R	11633	-0-	-0-	-0-	1674	1	9917	2	N	38					174
						42	9									
06	10800 #	10310	-0-	-490	-0-	1471	1	8687	2	N	138	169	1			143
						152	9									
07	11873 #	11731	-0-	-142	-0-	1644	1	10039	2	N	44					187
						48	9									
08	INC G-10	11797	-0-	11797	11797	1674	1	9963	2	N	145	173	1			159
						160	9									
09	INC G-10	11107	-0-	11107	22904	1620	1	9319	2	N	153	167	1			145
						168	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
09	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

04	51570 X	42370	-0-	-9200 B	-0-	42370	3			N	-0-			-0-
05	53289 X	45466	-0-	-7823 B	-0-	45466	3			N	-0-			-0-
06	51570 X	43691	-0-	-7879 B	-0-	43691	3			N	-0-			-0-
07	53289 X	35356	-0-	-17933 B	-0-	35356	3			N	-0-			-0-
08	57636 X	57636	-0-	-0- B	-0-	57636	3			N	-0-			-0-
*09	47634 X	47634	-0-	-0- B	-0-	47634	3			N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

04	1200 X	873	-0-	-327 B	-6783	53	1	820	3	N	-0-			8
05	1240 X	1078	-0-	-162 B	-6783	103	1	975	3	N	-0-			8
06	1200 X	1001	-0-	-199 B	-6783	99	1	902	3	N	-0-			8
07	1240 X	927	-0-	-313 B	-6783	86	1	841	3	N	-0-			8
08	1085 X	1470	-0-	385 B	-6398	197	1	1273	3	N	-0-			8
09	1050 X	1541	-0-	491 B	-5907	185	1	1356	3	N	-0-			8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

04	64320 X	30085	-0-	-34235 B	-0-	30085	3			N	-0-			-0-
05	70019 X	70019	-0-	-0- B	-0-	70019	3			N	-0-			-0-
06	63960 X	59373	-0-	-4587 B	-0-	59373	3			N	-0-			-0-
07	61008 X	60871	-0-	-137 B	-0-	60871	3			N	-0-			-0-
08	70029 X	61418	-0-	-8611 B	-0-	61418	3			N	-0-			-0-
09	67770 X	54299	-0-	-13471 B	-0-	54299	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	#	700	-0-	-260	-0-	630	2	70	9	N	64					171
05	992	#	586	-0-	-406	-0-	532	2	54	9	N	49	163	1			57
06	960	#	738	-0-	-222	-0-	595	2	143	9	N	130					187
07	862	R	862	-0-	-0-	-0-	731	2	131	9	N	119	178	1			128
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					128
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	100	1			28

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	997	2	N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	65	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	831	-0-	-192	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	75	1	936	2	N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	N	373	-0-	-2117	-0-	51	1	322	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	83	1	500	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	92	1	446	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	82	1	308	2	N	-0-					-0-
08	589	N	254	-0-	-335	-0-	60	1	194	2	N	-0-					-0-
09	540	N	175	-0-	-365	-0-	40	1	135	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4546	-0-	1546	1546	516	1	4030	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1678	-0-	-1422	124	128	1	1550	2	N	-0-			-0-
06	2993 N	2869	-0-	-124	-0-	230	1	2639	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	61	-0-	-2760	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	1965	-0-	-856	-0-	129	1	1836	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	1551	-0-	-1179	-0-	97	1	1454	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

04	480 N	203	-0-	-277	-0-	28	1	175	2	N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	27	1	163	2	N	-0-			-0-
06	210 N	133	-0-	-77	-0-	23	1	110	2	N	-0-			-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	19	1	70	2	N	-0-			-0-
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	18	1	57	2	N	-0-			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	15	1	51	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

04	1170 N	325	-0-	-845	-0-	45	1	280	2	N	-0-			-0-
05	465 N	239	-0-	-226	-0-	34	1	205	2	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	N	-0-			-0-
07	341 N	144	-0-	-197	-0-	30	1	114	2	N	-0-			-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	31	1	99	2	N	-0-			-0-
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	26	1	90	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

04	1770 N	459	-0-	-1311	-0-	63	1	396	2	N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	50	1	305	2	N	-0-			-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	46	1	221	2	N	-0-			-0-
07	465 N	214	-0-	-251	-0-	45	1	169	2	N	-0-			-0-
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	40	1	128	2	N	-0-			-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	36	1	123	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

*05	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	805	1	9731	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	4854	-0-	-1386	-0-	389	1	4465	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	3764	-0-	-2684	-0-	254	1	3502	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
08	6448 X	3824	-0-	-2624	-0-	251	1	3573	2	N	-0-			-0-
09	6240 X	5016	-0-	-1224	-0-	315	1	4701	2	N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930 X	92	-0-	-838 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	961 X	628	-0-	-333 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	887 X	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	728 X	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	620 X	427	-0-	-193 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470 X	359	-0-	-1111 B	-981	50	1	309	2	N	-0-					-0-
05	1519 X	445	-0-	-1074 B	-981	63	1	382	2	N	-0-					-0-
06	1470 X	367	-0-	-1103 B	-981	63	1	304	2	N	-0-					-0-
07	372 X	292	-0-	-80 B	-981	61	1	231	2	N	-0-					-0-
08	434 X	323	-0-	-111 B	-981	77	1	246	2	N	-0-					-0-
09	420 X	257	-0-	-163 B	-981	58	1	199	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 X	362	-0-	-1168 B	-0-	50	1	312	2	N	-0-					-0-
05	1581 X	201	-0-	-1380 B	-0-	29	1	172	2	N	-0-					-0-
06	1440 X	235	-0-	-1205 B	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
07	372 X	162	-0-	-210 B	-0-	34	1	128	2	N	-0-					-0-
08	372 X	134	-0-	-238 B	-0-	32	1	102	2	N	-0-					-0-
09	360 X	349	-0-	-11 B	-0-	79	1	270	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

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

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	358	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	1378 X	1378	-0-	-0- B	-0-	106	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	298	1	3422	2	N	-0-					-0-
07	4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	318	1	4395	2	N	-0-					-0-
08	3255 X	3050	-0-	-205 B	-0-	200	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	2421	-0-	-879 B	-0-	152	1	2269	2	N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 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
04	0	2602	-0-	2602 B	2602	226	1	2376	2	N	-0-					-0-
05	18419 X	15817	-0-	-2602 B	-0-	807	1	15004	2	N	5					5
						6	9									
06	17640 X	11960	-0-	-5680 B	-0-	755	1	11198	2	N	6					11
						7	9									
07	18228 X	10556	-0-	-7672 B	-0-	722	1	9827	2	N	6					17
						7	9									
08	18228 X	9154	-0-	-9074 B	-0-	548	1	8599	2	N	6					23
						7	9									
09	17640 X	8706	-0-	-8934 B	-0-	481	1	8225	2	N	-0-					23

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

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	67	1	1805	2	Y	-0-			-0-
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	111	1	2519	2	Y	-0-			-0-
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	99	1	2119	2	Y	-0-			-0-
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	154	1	3337	2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	539	-0-	-2375	-0-	30	1	509	2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	376	-0-	-2174	-0-	21	1	355	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
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	191	1	2431	2	Y	54	115	1	66
						59	9							
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	197	1	1596	2	Y	32			98
						35	9							
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	148	1	904	2	Y	178	165	1	111
						196	9							
07	2449 N	1397	-0-	-1052	-0-	115	1	1234	2	Y	44	31	1	124
						48	9							
08	1829 N	910	-0-	-919	-0-	69	1	804	2	Y	34	79	1	79
						37	9							
09	1260 N	859	-0-	-401	-0-	33	1	805	2	Y	19	51	1	47
						21	9							

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381

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

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
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	26	1	707	2	N	154	163	1			148
							169	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	69	1	1574	2	N	12	154	1			6
							13	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					6
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10471 07/03/2013

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	Y	162	32	1			130
							178	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	59	95	1			94
							65	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1185	2	Y	97	100	1			91
							107	9									

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	65	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	175	1			119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 31 RRCID -> 253847 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	201	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09253 03/12/2013

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2750	2	59	9	N	54					153
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1462	2	24	9	N	22					175
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1408	2	44	9	N	40					215
07	2914	X	1030	-0-	-1884	-0-	1006	2	24	9	N	22	179	1			58
08	DLQ G-10		475	-0-	475	475	456	2	19	9	N	17					75
09	DLQ G-10		468	-0-	468	943	329	2	139	9	N	126					201

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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
04	2460	X	484	-0-	-1976	-0-	179	1	305	2	N	-0-					151
05	2542	X	1649	-0-	-893	-0-	234	1	1415	2	N	-0-					151
06	2460	X	1303	-0-	-1157	-0-	223	1	1080	2	N	-0-					151
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	396	1	3285	2	N	41					192
							45	9									
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	336	1	2846	2	N	15	161	1			46
							17	9									
09	1590	X	168	-0-	-1422	-0-	151	1	17	2	N	-0-					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

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

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	191	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	108	1	1936	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	126	1	1878	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1813	-0-	-450	-0-	124	1	1689	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1470	-0-	-540	-0-	81	1	1389	2	Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	88	1	923	2	N	-0-					139
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					139
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					139
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	111	1	1516	2	N	-0-	133	1			6
08	2170	N	1216	-0-	-954	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					6
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					6

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

04	11490	X	3228	-0-	-8262	-0-	234	1	2979	2	N	14					72
							15	9									
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					72
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					72
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					72

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	11760	X	6969	-0-	-4791	-0-	255	1	6666	2	N	44					44
							48	9									
09	17640	X	3802	-0-	-13838	-0-	164	1	3617	2	N	19					63
							21	9									

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	1800	-0-	-4770	-0-	204	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	6789	4100	-0-	-2689	-0-	314	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	6570	3814	-0-	-2756	-0-	305	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	6789	3147	-0-	-3642	-0-	212	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	6789	3112	-0-	-3677	-0-	204	1	2908	2	N	-0-					-0-
*09	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	200	1	2989	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

04	6600	4031	-0-	-2569	-0-	457	1	3574	2	N	-0-					-0-
05	7750	9009	-0-	1259	1259	689	1	8320	2	N	-0-					-0-
06	7500	8138	-0-	638	1897	652	1	7486	2	N	-0-					-0-
07	7750	6801	-0-	-949	948	459	1	6342	2	N	-0-					-0-
08	7750	6818	-0-	-932	16	447	1	6371	2	N	-0-					-0-
*09	7500	9372	-0-	1872	1888	588	1	8784	2	N	-0-					-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

04	14B2 EXT	174	-0-	174	1195	174	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	240	-0-	240	1435	240	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	188	-0-	188	1623	188	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	188	-0-	188	1811	188	3			N	-0-					-0-
*08	1997 N	186	-0-	-1811	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
09	14B DENY	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

04	4110 X	642	-0-	-3468	-0-	52	1	590	2	Y	-0-					24
05	4247 X	53	-0-	-4194	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					24
06	3750 X	212	-0-	-3538	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					24
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					24
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					24
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					24

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

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

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18660	-0-	-0-	-18660	-0-					N	-0-					-0-
05	19282	19638	-0-	356	356	19634	2	4	9	N	4					4
06	24542	24186	-0-	-356	-0-	24183	2	3	9	N	3					7
07	23790	23790	-0-	-0-	-0-	23788	2	2	9	N	2					9
08	22005	22005	-0-	-0-	-0-	22005	2			N	-0-					9
*09	19755	19755	-0-	-0-	-0-	19749	2	6	9	N	5					14

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	168	-0-	-282	-0-	23	1	145	2	N	-0-					-0-
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	18	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	52	1	655	2	Y	48	70	1			19
						53	9									
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	96	1	773	2	Y	72	80	1			11
						79	9									
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	225	1	1375	2	Y	61	59	1			13
						67	9									
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1243	2	Y	22	32	1			3
						24	9									
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	125	1	1456	2	Y	21	20	1			4
						23	9									
09	1680 N	822	-0-	-858	-0-	33	1	789	2	Y	-0-	4	1			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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 #: 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
04	2640	X	1211	-0-	-1429	-0-	98	1	1113	2	Y	-0-					7
05	2263	X	568	-0-	-1695	-0-	142	1	426	2	Y	-0-					7
06	2190	X	816	-0-	-1374	-0-	119	1	697	2	Y	-0-					7
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					7
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					7
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					7

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

04	2790	X	838	-0-	-1952	-0-	116	1	722	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	648	-0-	-2235	-0-	92	1	556	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	499	-0-	-2291	-0-	85	1	414	2	N	-0-					-0-
07	868	X	431	-0-	-437	-0-	90	1	341	2	N	-0-					-0-
08	651	N	411	-0-	-240	-0-	98	1	313	2	N	-0-					-0-
09	510	N	320	-0-	-190	-0-	72	1	248	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	902	1	12446	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	15462	-0-	-2456	-0-	1013	1	14449	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	12856	-0-	-4484	-0-	806	1	12050	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	47	1			33
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2013

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

04	18360		-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					171
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					171
06	0	N	216	-0-	216 B	216	11	1	163	2	N	38	169	1			40
							42	9									
07	512		296	-0-	-216	-0-	14	1	191	2	N	83					123
							91	9									
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	123	1			-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

04	8700	X	7568	-0-	-1132 B	-0-	657	1	6897	2	N	13	187	1			39
							14	9									
05	8990	X	7307	-0-	-1683 B	-0-	380	1	6844	2	N	75					114
							83	9									
06	8490	X	5843	-0-	-2647 B	-0-	369	1	5474	2	N	-0-					114
07	8773	X	4055	-0-	-4718 B	-0-	276	1	3759	2	N	18	90	1			42
							20	9									
08	8587	X	6953	-0-	-1634 B	-0-	413	1	6485	2	N	50					92
							55	9									
*09	8202	X	8202	-0-	-0- B	-0-	449	1	7685	2	N	62					154
							68	9									

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 255429 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2013

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

04	9690	X	7989	-0-	-1701 B	-0-	7843	2	146	9	N	133	170	1			58
05	10013	X	8089	-0-	-1924 B	-0-	7948	2	141	9	N	128					186
06	10410	X	7505	-0-	-2905 B	-0-	7400	2	105	9	N	95	173	1			108
07	10757	X	10348	-0-	-409 B	-0-	10197	2	151	9	N	137	173	1			72
08	10957	X	10957	-0-	-0- B	-0-	10779	2	178	9	N	162	175	1			59
*09	8834	X	8834	-0-	-0- B	-0-	8732	2	102	9	N	93					152

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

04	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	3354	2	107	9	N	97					130
05	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	3551	2	98	9	N	89	161	1			58
06	3900	X	3375	-0-	-525 B	-0-	3281	2	94	9	N	85					143
07	4030	X	3190	-0-	-840 B	-0-	3102	2	88	9	N	80	153	1			70
08	4030	X	2915	-0-	-1115 B	-0-	2824	2	91	9	N	83	76	1			77
09	3540	X	3209	-0-	-331 B	-0-	3117	2	92	9	N	84	130	1			31

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13283 X	13283	-0-	-0- B	-0-	477	1	12806	2	N	-0-					187
05	8655 X	8655	-0-	-0- B	-0-	363	1	8292	2	N	-0-					187
06	9581 X	9581	-0-	-0- B	-0-	428	1	9152	2	N	1					188
						1	9									
07	9160 X	9160	-0-	-0- B	-0-	404	1	8756	2	N	-0-					188
08	12121 X	8681	-0-	-3440 B	-0-	486	1	8195	2	N	-0-					188
09	11730 X	8742	-0-	-2988 B	-0-	492	1	8250	2	N	-0-					188

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

04	2640 X	2611	-0-	-29 B	-0-	227	1	2377	2	N	6					161
						7	9									
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	142	1			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

04	900 N	259	-0-	-641 B	-0-	22	1	237	2	N	-0-					56
05	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	56	1			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	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

04	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	161	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	189	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	2310 #	963	-0-	-1347	-0-	165	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1302 #	863	-0-	-439	-0-	181	1	682	2	N	-0-					-0-
08	1333 #	786	-0-	-547	-0-	187	1	599	2	N	-0-					-0-
09	1290 #	889	-0-	-401	-0-	201	1	688	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638 N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	2	N	-0-					-0-
05	744 N	584	-0-	-160	-0-	167	1	417	2	N	-0-					-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	87	1	417	2	N	-0-					-0-
07	651 N	403	-0-	-248	-0-	67	1	336	2	N	-0-					-0-
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	137	1	403	2	N	-0-					-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3407	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	2			N	-0-					89
05	2573 N	2341	-0-	-232 B	-0-	2313	2	28	9	N	25					114
06	2790	33	-0-	-2757 B	-2757	33	2			N	-0-					114
07	2883	272	-0-	-2611 B	-5368	247	2	25	9	N	23					137
08	2883	2874	-0-	-9 B	-5377	2747	2	127	9	N	115	161	1			91
09	2790	2494	-0-	-296 B	-5673	2375	2	119	9	N	108					199

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

04	2490 #	1641	-0-	-849 B	-7691	1527	2	114	9	N	104	156	1			26
05	2604 #	2724	-0-	120 B	-7571	2612	2	112	9	N	102					128
06	2910 #	23	-0-	-2887 B	-10458	23	2			N	-0-					128
07	3007 #	33	-0-	-2974 B	-13432	12	2	21	9	N	19					147
08	3007 #	1585	-0-	-1422 B	-14854	1508	2	77	9	N	70	161	1			56
09	2640 #	3351	-0-	711 B	-14143	3213	2	138	9	N	125	157	1			24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP. 008529
RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

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

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 N	48	-0-	-42	-0-	5 7	1 9	36	2	Y	6	3	1			23
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	124	2	Y	6	10	1			19
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	91	2	Y	6	6	1			19
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 8	1 9	90	2	Y	7	6	1			20
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	5 8	1 9	38	2	Y	7	7	1			20
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	6	1			20