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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	35			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	40			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			167
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
H T P PRODUCING COMPANY 341602
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JAMEX, INC. 429659

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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170

SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 279972 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5440 - 5444

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 01/01/1901 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 5792

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2016 - P/A 08/03/2016

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PESEK WELL #: 1RE RRCID -> 279462 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF. 8510 - 8513

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99 6		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

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

08	558 #	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	540 #	14	-0-	-526	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

RALPH W RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 281448 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 3023 - 3025

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - P/A 10/14/2016

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2	N	-0-			33
09	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	2	N	-0-			33
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			33
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			33
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			33
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			33

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942

08	3813 X	3728	-0-	-85	-0-	3682	3	46	9	N	42					70
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3655	3	58	9	N	53					123
10	3813 X	3750	-0-	-63	-0-	3695	3	55	9	N	50					173
11	3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3520	3	65	9	N	59	183	1			49
12	3813 X	3236	-0-	-577	-0-	3177	3	59	9	N	54					103
01	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	3488	3	52	9	N	47					150

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	427	1	1061	2	N	61					84
							67	9									
09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	415	1	1032	2	N	47					131
							52	9									
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	512	1	926	2	N	49	59	1			121
							54	9									
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	411	1	975	2	N	61	157	1			25
							67	9									
12	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	361	1	1023	2	N	59					84
							65	9									
*01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	366	1	1011	2	N	57					141
							63	9									

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/16

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

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
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	192	1	4402	2	N	-0-			37
09	4260 X	4075	-0-	-185	-0-	183	1	3892	2	N	-0-			37
10	4402 X	3848	-0-	-554	-0-	184	1	3664	2	N	-0-			37
11	4260 X	3475	-0-	-785	-0-	170	1	3305	2	N	-0-			37
12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	178	1	3319	2	N	-0-			37
*01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	178	1	2991	2	N	-0-			37

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	#	699	-0-	-1378	-0-	699	2			N	-0-					14
09	2010	#	299	-0-	-1711	-0-	299	2			N	-0-					14
10	2077	#	1444	-0-	-633	-0-	1444	2			N	-0-					14
11	1710	#	791	-0-	-919	-0-	705	2	86	9	N	78					92
12	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					92
*01	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					92

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
08	20150		14456	-0-	-5694	-0-	14403	2	53	9	Y	48					164
09	19500		16878	-0-	-2622	-0-	16771	2	107	9	Y	97					261
10	20150		16373	-0-	-3777	-0-	16327	2	46	9	Y	42	178	1			125
11	19500		14113	-0-	-5387	-0-	14025	2	88	9	Y	80	5	8			200
12	20150		14899	-0-	-5251	-0-	14829	2	70	9	Y	64					264
01	17453	#	14811	-0-	-2642	-0-	14757	2	54	9	Y	49	174	1			139

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

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

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

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

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

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
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2010	N	292	-0-	-1718	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	100	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	100	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	100	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	750	-0-	-211	-0-	100	1	650	2	Y	-0-					-0-

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE) 03321 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SARTWELLE WELL #: 1 RRCID -> 276410 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8470 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732		12714	-0-	-5018	18301	12622	2	92	9	N	84					169
09	23669		23691	-0-	22	18323	23555	2	136	9	N	124	160	1			133
10	17732		3271	-0-	-14461	3862	3246	2	25	9	N	23					156
11	17160		-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-	156	1			-0-
12	17732		-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
01	17732		-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

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

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
08	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	200	1	1308	2	Y	73	171	1			92
							80	9									
09	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	74	1	1481	2	Y	67					159
							74	9									
10	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	82	1	1457	2	Y	73	175	1			57
							80	9									
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	118	1	1262	2	Y	69					126
							76	9									
12	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	85	1	1069	2	Y	76					202
							84	9									
01	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	65	1	1142	2	Y	61	173	1			90
							67	9									

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1154	2	N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	2	N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-					-0-
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

08	3892	R	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	5430	#	4750	-0-	-680	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
10	6120	R	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
11	7115		7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
12	5394	#	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4898	#	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			181
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6 9	N	5			186
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4 9	N	4			190
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-			190
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7 9	N	6			196
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			196

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

08	0	-0-	-0-	-0-	B	-15621			N	-0-			6
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-15621			N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-15621			N	-0-			6
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-15621			N	-0-			6
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-15621			N	-0-	6	1	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2016 - PLUGGED 11/23/16

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

08	1036 N	234	-0-	-802	B	-0-	234	2	Y	-0-			36
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	Y	-0-			36
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	Y	-0-			36
11	240 N	101	-0-	-139	B	-0-	101	2	Y	-0-			36
12	217 N	101	-0-	-116	B	-0-	101	2	Y	-0-			36
*01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	Y	-0-			36

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

08	1578 N	428	-0-	-1150	B	-0-	428	2	Y	-0-			48
09	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	Y	-0-			48
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	Y	-0-			48
11	300 N	101	-0-	-199	B	-0-	101	2	Y	-0-			48
12	310 N	101	-0-	-209	B	-0-	101	2	Y	-0-			48
*01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	Y	-0-			48

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 280414 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5364 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	4993	-0-	-2602 B	38130	4986	2	7	9	N	6					136
09	7350	4630	-0-	-2720 B	35410	4621	2	9	9	N	8					144
10	7750	4365	-0-	-3385 B	32025	4354	2	11	9	N	10					154
11	7500	4313	-0-	-3187 B	28838	208	1	4101	2	N	4	1	8			157
						4	9									
12	7750	4088	-0-	-3662 B	25176	212	1	3863	2	N	12	9	8			160
						13	9									
*01	7750	4224	-0-	-3526 B	21650	226	1	3998	2	N	-0-					160

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

08	0	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-					46
09	0	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-					46
10	0	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-					46
11	0	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-					46
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-	46	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

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

08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					112
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					112
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					112
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			Y	-0-					112
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					112
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					112

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

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-					30
09	450 N	105	-0-	-345	-0-	105	1			Y	-0-					30
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					30
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1			Y	-0-					30
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			Y	-0-					30
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					30

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

08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1064	3	79	9	N	72					143
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	924	3	73	9	N	66					209
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1196	3	76	9	N	69	182	1			96
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021	3			N	-0-					96
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	830	3	153	9	N	139					235
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17

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
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WARWAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3844 X	3759	-0-	-85	-0-	3728	2	31	9	N	28	181	1			80
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3629	2	N	29					109
						32	9									
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	2	43	9	N	39					148
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3708	2	34	9	N	31					179
12	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	13	1	3737	2	N	40					219
						44	9									
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					219

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

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

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-			1
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	Y	-0-			1
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			1
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-			1

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	932	1	5774	2	Y	16					60
							18	9									
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	992	1	6037	2	Y	9					69
							10	9									
10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1094	1	6183	2	Y	9					78
							10	9									
11	4620	X	4366	-0-	-254	-0-	1146	1	3200	2	Y	18					96
							20	9									
12	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	725	1	3149	2	Y	13	6	1			103
							14	9									
01	4774	X	2803	-0-	-1971	-0-	776	1	2007	2	Y	18					121
							20	9									

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

08	5084	X	4765	-0-	-319	-0-	661	1	4098	2	Y	5					39
							6	9									
09	4920	X	4340	-0-	-580	-0-	611	1	3721	2	Y	7					46
							8	9									
10	4898	X	3605	-0-	-1293	-0-	541	1	3061	2	Y	3					49
							3	9									
11	4740	X	388	-0-	-4352	-0-	102	1	286	2	Y	-0-					49
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	3					52
01	4774	X	1673	-0-	-3101	-0-	464	1	1201	2	Y	7					59
							8	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

08	596	X	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-				41
09	390	X	101	-0-	-289	B	-0-	101	2			N	-0-				41
10	251	X	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-				41
11	570	X	134	-0-	-436	B	-0-	134	2			N	-0-				41
12	589	X	308	-0-	-281	B	-0-	308	2			N	-0-				41
01	589	X	22	-0-	-567	B	-0-	22	2			N	-0-				41

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

08	1272	X	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2			N	-0-				33
09	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	2			N	-0-				33
10	1535	X	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2			N	-0-				33
11	2780	X	2780	-0-	-0-	B	-0-	2780	2			N	-0-				33
12	1798	X	1375	-0-	-423	B	-0-	1375	2			N	-0-				33
01	1798	X	1297	-0-	-501	B	-0-	1297	2			N	-0-				33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

08	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	1112	1	4032	2	Y	55	104	1		57
						61	9								
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	1233	1	4499	2	Y	53	3	1		107
						58	9								
10	5828 X	5766	-0-	-62	-0-	1263	1	4438	2	Y	59				166
						65	9								
11	5640 X	5020	-0-	-620	-0-	1722	1	3276	2	Y	20				186
						22	9								
12	5828 X	5617	-0-	-211	-0-	1035	1	4495	2	Y	79	144	1		121
						87	9								
01	5828 X	4075	-0-	-1753	-0-	1131	1	2926	2	Y	16				137
						18	9								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

08	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	150	1	1040	2	N	-0-				132
09	1230 X	1135	-0-	-95	-0-	164	1	971	2	N	-0-				132
10	1178 X	962	-0-	-216	-0-	221	1	741	2	N	-0-				132
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	226	1	1094	2	N	-0-				132
12	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	218	1	1269	2	N	-0-				132
*01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	206	1	1017	2	N	-0-				132

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

08	2015 N	1525	-0-	-490	-0-	278	1	1009	2	Y	216	210	1		284
						238	9								
09	1950 N	961	-0-	-989	-0-	169	1	616	2	Y	160	178	1		266
						176	9								
10	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	290	1	1020	2	Y	224	364	1		126
						246	9								
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				126
12	3100 N	4336	-0-	1236	1236	711	1	3090	2	Y	486	350	1		262
						535	9								
01	1550 N	180	-0-	-1370	-0-	43	1	112	2	Y	23				285
						25	9								

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/16

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

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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - P/A 10/25/16

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			85
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - P/A 10/19/16

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

08	7750	738	-0-	-7012	-0-	79	1	659	3	N	-0-					-0-
09	7500	1957	-0-	-5543	-0-	111	1	1846	3	N	-0-					-0-
10	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	97	1	1785	3	N	-0-					-0-
11	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	N	-0-					-0-
12	2015 #	856	-0-	-1159	-0-	47	1	809	3	N	-0-					-0-
01	2015 #	627	-0-	-1388	-0-	45	1	582	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	N	-0-			-0-
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	3	N	-0-			-0-
10	1240 X	889	-0-	-351	-0-	46	1	843	3	N	-0-			-0-
11	1200 X	527	-0-	-673	-0-	29	1	498	3	N	-0-			-0-
12	1240 X	301	-0-	-939	-0-	17	1	284	3	N	-0-			-0-
01	1209 X	63	-0-	-1146	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-

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

08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-			-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-			-0-
10	992 X	225	-0-	-767	-0-	12	1	213	3	N	-0-			-0-
11	960 X	173	-0-	-787	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-
12	992 X	212	-0-	-780	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-
01	279 X	234	-0-	-45	-0-	17	1	217	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

08	DLQ G-10	931	-0-	931	931	931	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	730	-0-	730	1661	730	3			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	499	-0-	499	2160	499	3			N	-0-			-0-
11	2436 N	276	-0-	-2160	-0-	276	3			N	-0-			-0-
12	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-			-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (3600) 06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636

08	2790	109	-0-	-2681	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - P/A 12/17/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 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
08	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		142	-0-	142	302	142	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		153	-0-	153	455	153	3			N	-0-					-0-
11	607	N	152	-0-	-455	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	#	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2460	#	2381	-0-	-79	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2542	#	2320	-0-	-222	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2460	#	2269	-0-	-191	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	2511	#	2050	-0-	-461	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2449	#	2071	-0-	-378	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2604	X	1809	-0-	-795	-0-	1794	2	15	9	N	14					181
09	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2246	2	22	9	N	20					201
10	2604	X	1659	-0-	-945	-0-	1637	2	22	9	N	20	176	1			45
11	2430	X	1459	-0-	-971	-0-	1438	2	21	9	N	19					64
12	2356	X	1117	-0-	-1239	-0-	1100	2	17	9	N	15					79
01	2356	X	579	-0-	-1777	-0-	576	2	3	9	N	3					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2372	-0-	-604	-0-	2314	2	58	9	N	53	191	1			127
09	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	2561	2	61	9	N	55					182
10	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2602	2	84	9	N	76					258
11	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2527	2	75	9	N	68	186	1			140
12	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	2585	2	72	9	N	65					205
*01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2745	2	83	9	N	75	188	1			92

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	8455	-0-	-2798	-0-	1583	1	6803	2	N	63	164	0			69
							69	9									
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	34	34	0			69
10	11253	X	9795	-0-	-1458	-0-	1958	1	7775	2	N	56					125
							62	9									
11	8190	X	2488	-0-	-5702	-0-	508	1	1959	2	N	19					144
							21	9									
12	8463	X	974	-0-	-7489	-0-	215	1	758	2	N	1					145
							1	9									
*01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1998	1	7933	2	N	74	175	0			44
							81	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	1131	-0-	-7301	-0-	213	1	914	2	N	4					174
							4	9									
09	8160	X	8014	-0-	-146	-0-	1766	1	6206	2	N	38	17	0			195
							42	9									
10	5921	X	3342	-0-	-2579	-0-	671	1	2664	2	N	6	173	0			28
							7	9									
11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	1071	1	4130	2	N	22					50
							24	9									
12	8277	X	5040	-0-	-3237	-0-	1106	1	3904	2	N	27					77
							30	9									
01	8277	X	2566	-0-	-5711	-0-	513	1	2035	2	N	16					93
							18	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	1489	1	6401	2	N	20					172
							22	9									
09	6480	X	4741	-0-	-1739	-0-	1040	1	3656	2	N	41	32	0			181
							45	9									
10	6696	X	2497	-0-	-4199	-0-	500	1	1984	2	N	12					193
							13	9									
11	7650	X	7231	-0-	-419	-0-	1487	1	5735	2	N	8					201
							9	9									
12	7905	X	6984	-0-	-921	-0-	1539	1	5433	2	N	11					212
							12	9									
01	7905	X	3888	-0-	-4017	-0-	781	1	3100	2	N	6					218
							7	9									

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

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	74	1	295	2	N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	63	1	224	2	N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	60	1	237	2	N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	413	1	1774	2	N	-0-					198
09	1950 X	1862	-0-	-88	-0-	409	1	1436	2	N	15	10	0			203
						17	9									
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	490	1	1946	2	N	21	159	0			65
						23	9									
11	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	415	1	1600	2	N	7					72
						8	9									
12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	492	1	1738	2	N	21					93
						23	9									
*01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	499	1	1980	2	N	9					102
						10	9									

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

08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1	1049	2	N	7					45
						8	9									
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	226	1	794	2	N	17	5	0			57
						19	9									
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	258	1	1026	2	N	13					70
						14	9									
11	1170 N	962	-0-	-208	-0-	192	1	742	2	N	25					95
						28	9									
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	183	1	648	2	N	22					117
						24	9									
01	1209 N	942	-0-	-267	-0-	188	1	745	2	N	8					125
						9	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14043 X	12188	-0-	-1855	-0-	607	1	11476	2	N	95					187
						105	9									
09	12750 X	10961	-0-	-1789	-0-	642	1	10148	2	N	155	219	0			123
						171	9									
10	12989 X	12248	-0-	-741	-0-	642	1	11499	2	N	97					220
						107	9									
11	12210 X	10280	-0-	-1930	-0-	573	1	9599	2	N	98	168	0			150
						108	9									
12	12183 X	10506	-0-	-1677	-0-	629	1	9761	2	N	105	187	0			68
						116	9									
01	12245 X	9792	-0-	-2453	-0-	555	1	9127	2	N	100					168
						110	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	874	1	1237	2	N	51					113
							56	9									
09	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	948	1	1248	2	N	58	11	0			160
							64	9									
10	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	1075	1	1144	2	N	52					212
							57	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	1154	1	1566	2	N	68	187	0			93
							75	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1154	1	1701	2	N	92					185
							101	9									
01	2325	X	2113	-0-	-212	-0-	1093	1	985	2	N	32					217
							35	9									

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

08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	901	1	1275	2	N	5					187
							6	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	722	1	950	2	N	10	7	0			190
							11	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	672	1	715	2	N	15					205
							17	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	576	1	782	2	N	3					208
							3	9									
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	503	1	742	2	N	23	186	0			45
							25	9									
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	645	1	582	2	N	28					73
							31	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

08	31	X	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-					36
09	30	X	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					36
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					36
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-					36
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					36
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988 X	15899	-0-	-1089	-0-	2063	1	13641	2	N	177	374	1			132
						195	9									
09	16440 X	16093	-0-	-347	-0-	2065	1	13841	2	N	170	188	1			114
						187	9									
10	16988 X	15836	-0-	-1152	-0-	2462	1	13189	2	N	168					282
						185	9									
11	16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	2548	1	12382	2	N	166	190	1			258
						183	9									
12	16709 X	14866	-0-	-1843	-0-	2959	1	11705	2	N	184	185	1			257
						202	9									
01	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					257

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	1619	1	10706	2	N	65					232
						72	9									
09	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	1428	1	9575	2	N	38	187	1			83
						42	9									
10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	1399	1	7495	2	N	42					125
						46	9									
11	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	2023	1	9827	2	N	58					183
						64	9									
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1445	1	5714	2	N	39					222
						43	9									
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					222

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

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

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

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

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	88	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	33	-0-	-711	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	29	-0-	-343	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	289	1	2123	2	Y	78	187	1			175
						86	9									
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	362	1	2657	2	Y	75					250
						83	9									
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	419	1	3073	2	Y	86					336
						95	9									
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3162	2	155	9	Y	141	365	1			112
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3966	2	4	9	Y	4					116
01	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2589	2	33	9	Y	30					146

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

08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	135	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	146	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	50	-0-	-818	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

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

08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	91	1	670	2	N	6	192	1			39
						7	9									
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	103	1	754	2	N	-0-					39
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	94	1	691	2	N	-0-					39
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	731	2	3	9	N	3					42
12	899 N	25	-0-	-874	-0-	25	2			N	-0-					42
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					42

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX B) //CONT.// 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	5569	5569	-0-	-0-	-0-	5393	2	176	9	N	160	187	1			172
09	5562	5562	-0-	-0-	-0-	5411	2	151	9	N	137	187	1			122
10	5381	5381	-0-	-0-	-0-	266	1	4975	2	N	127	187	1			62
						140	9									
11	5040	4610	-0-	-430	-0-	258	1	4207	2	N	132					194
						145	9									
12	5208	4174	-0-	-1034	-0-	232	1	3804	2	N	125	189	1			130
						138	9									
01	5208 #	1880	-0-	-3328	-0-	94	1	1740	2	N	42					172
						46	9									

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

08	T. A.	6098	-0-	6098	6098	5937	2	161	9	N	146					236
09	T. A.	5625	-0-	5625	11723	5461	2	164	9	N	149	188	1			197
10	T. A.	4902	-0-	4902	16625	4757	2	145	9	N	132	191	1			138
11	19152 X	2527	-0-	-16625	-0-	2403	2	124	9	N	113	194	1			57
12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6596	2	110	9	N	100					157
*01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6747	2	100	9	N	91	184	1			64

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

08	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					149
09	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					149
10	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					149
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					149
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					149
01	31 X	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	N	5					154

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PAISANO TRADING CO. 635040
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.	27432	-0-	27432	27432	186	1	27233	2	N	12					148
						13	9									
09	T. A.	27954	-0-	27954	55386	186	1	27758	2	N	9					157
						10	9									
10	85119 X	29733	-0-	-55386	-0-	186	1	29532	2	N	14					171
						15	9									
11	28516 X	28516	-0-	-0-	-0-	186	1	28320	2	N	9					180
						10	9									
12	28892 X	28053	-0-	-839	-0-	186	1	27850	2	N	15					195
						17	9									
01	29729 X	29124	-0-	-605	-0-	186	1	28938	2	N	-0-					195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	T. A.	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					161
11	T. A.	21837	-0-	21837	21886	21824	2	13	9	N	12					173
12	T. A.	22639	-0-	22639	44525	22629	2	10	9	N	9					182
*01	23430	23321	-0-	-109	44416	23321	2			N	-0-					182

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/16/2016 - P/A 09/16/16

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

08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	3	3	9	N	3					157
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	3	6	9	N	5					162
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1824	3	2	9	N	2					164
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	3	3	9	N	3					167
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					167
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2					169

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

08	2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	1527	3	18	9	N	16					33
09	2490 X	1164	-0-	-1326	-0-	1143	3	21	9	N	19					52
10	2542 X	1210	-0-	-1332	-0-	1196	3	14	9	N	13					65
11	2460 X	1216	-0-	-1244	-0-	1203	3	13	9	N	12					77
12	2542 X	660	-0-	-1882	-0-	647	3	13	9	N	12					89
01	1550 X	942	-0-	-608	-0-	933	3	9	9	N	8					97

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - P/A 07/26/2016

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

08	7657 X	6821	-0-	-836	-0-	6494	2	327	9	N	297	349	1			170
09	7410 X	6675	-0-	-735	-0-	6319	2	356	9	N	324	187	1			307
10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7366	2	377	9	N	343	368	1			282
11	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7392	2	405	9	N	368	378	1			272
12	7130 X	6081	-0-	-1049	-0-	5780	2	301	9	N	274	377	1			169
01	7750 X	7190	-0-	-560	-0-	6861	2	329	9	N	299	353	1			115

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

08	1829 N	1297	-0-	-532	-0-	1052	2	245	9	N	223	186	1			129
09	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1530	2	217	9	N	197	166	1			160
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1525	2	226	9	N	205	186	1			179
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1453	2	254	9	N	231	191	1			219
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1655	2	250	9	N	227	189	1			257
*01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1498	2	296	9	N	269	372	1			154

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

08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	653	1	7788	3	N	77	172	0			145
						85	9									
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	677	1	6901	3	N	72					217
						79	9									
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	723	1	7920	3	N	72	180	0			109
						79	9									
11	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	700	1	7398	3	N	71					180
						78	9									
12	6696 X	6568	-0-	-128	-0-	607	1	5914	3	N	43					223
						47	9									
*01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	700	1	6707	3	N	152	170	0			205
						167	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143	1			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2016 - P/A 09/07/16														

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

08	4247 X	3741	-0-	-506	-0-	3623	2	118	9	N	107	178	1			159
09	4110 X	3562	-0-	-548	-0-	3443	2	119	9	N	108					267
10	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3631	2	129	9	N	117	187	1			197
11	3840 X	3559	-0-	-281	-0-	3441	2	118	9	N	107					304
12	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	3379	2	119	9	N	108	190	1			222
01	3751 X	3342	-0-	-409	-0-	3266	2	76	9	N	69					291

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	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

08	1643 #	1076	-0-	-567	-0-	30	1	1046	2	N	-0-					190
09	1590 #	1113	-0-	-477	-0-	30	1	1083	2	N	-0-					190
10	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	150	194	1			146
						165	9									
11	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	24					170
						26	9									
12	1147 #	985	-0-	-162	-0-	30	1	944	2	N	10					180
						11	9									
01	1333 #	349	-0-	-984	-0-	20	1	329	2	N	-0-					180

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BLANCO CREEK (6400)                          08780 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  PAPALOTE CORP.                             638690
    PERRYMAN                          WELL #:    1    RRCID -> 000857  COMPL. DATE 09/23/1959  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 6446 -  6450
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - P/A 10/12/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B      -17174                              N       -0-                                  3
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B      -17174                              N       -0-                                  3
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B      -17174                              N       -0-                                  3
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B      -17174                              N       -0-                                  3
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B      -17174                              N       -0-                                  3
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B      -17174                              N       -0-                                  3

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.                 614122
    NSE O'BRIEN                       WELL #:         RRCID -> 234648  COMPL. DATE 02/15/2008  TOTAL DEPTH  5100 PERF. 3654 -  3662
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                  2
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                  2
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                  2
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                  2
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 PRTL PLG        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	850	1397	-0-	547 B	-7141	276	1	1121	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7141										
09	3241	1939	-0-	-1302 B	-8443	360	1	1579	2	N	-0-			-0-
10	1780	590	-0-	-1190 B	-9633	132	1	458	2	N	-0-			-0-
11	0	2996	-0-	2996 B	-6637	192	1	2804	2	N	-0-			-0-
12	0	5114	-0-	5114 B	-1523	372	1	4742	2	N	-0-			-0-
01	32	5053	-0-	5021 B	3498	372	1	4681	2	N	-0-			-0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

08	850 N	880	-0-	30 B	30	276	1	604	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				30										
09	1028 N	998	-0-	-30 B	-0-	360	1	638	2	N	-0-			-0-
10	620 N	393	-0-	-227 B	-0-	132	1	261	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	244	1	718	2	N	-0-			-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932		N	-0-		66
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932		N	-0-		66
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932		N	-0-		66
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932		N	-0-		66
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932		N	-0-		66
01 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 4744 PERF. 4710 - 4716

08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - P/A 10-23-2015

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW, SOUTH (5810) 10502 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MESSER, W. H. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 111271 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2005	-0-	-335	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2		N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	1860 #	1758	-0-	-102	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
09	2100 #	1494	-0-	-606	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
10	2170 #	1446	-0-	-724	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
11	2100 #	1552	-0-	-548	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
12	1767 #	1463	-0-	-304	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
01	1767 #	1241	-0-	-526	-0-	1241	2		N	-0-			-0-

BORCHERS (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

08	3100	N	58	-0-	-3042	40776	58	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	37776			N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	34676			N	-0-			-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	31676			N	-0-			-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	28576			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28576			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 00/21/1973 TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

08	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	10610	-0-	10610	10610	238	1	10328	2	N	40					117
						44	9									
09	DLQ G-10	10140	-0-	10140	20750	250	1	9856	2	N	31					148
						34	9									
10	DLQ G-10	10491	-0-	10491	31241	246	1	10221	2	N	22					170
						24	9									
11	DLQ G-10	9959	-0-	9959	41200	247	1	9689	2	N	21					191
						23	9									
*12	51737 X	10537	-0-	-41200	-0-	286	1	10223	2	N	25					216
						28	9									
01	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					216

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. //CONT.// 341526
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9411	-0-	9411	9411	212	1	9174	2	N	23					184
						25	9									
09	DLQ G-10	8092	-0-	8092	17503	200	1	7872	2	N	18					202
						20	9									
10	DLQ G-10	9380	-0-	9380	26883	220	1	9134	2	N	24					226
						26	9									
11	DLQ G-10	8189	-0-	8189	35072	203	1	7963	2	N	21					247
						23	9									
*12	41690 X	6618	-0-	-35072	-0-	179	1	6408	2	N	28	174	1			101
						31	9									
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					101

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	15283	14265	-0-	-1018	-0-	97	1	14168	3	N	-0-					25
09	14610 #	13291	-0-	-1319	-0-	88	1	13203	3	N	-0-					25
10	15004 #	14045	-0-	-959	-0-	96	1	13948	3	N	1					26
						1	9									
11	14190 #	13171	-0-	-1019	-0-	91	1	13080	3	N	-0-					26
12	14539 #	9869	-0-	-4670	-0-	83	1	9786	3	N	-0-					26
01	14260 #	13654	-0-	-606	-0-	96	1	13558	3	N	-0-					26

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
08	9300 #	8721	-0-	-579	-0-	59	1	8662	3	N	-0-			25
09	8820 #	8539	-0-	-281	-0-	57	1	8482	3	N	-0-			25
10	9114 #	8761	-0-	-353	-0-	60	1	8700	3	N	1			26
						1	9							
11	8820 #	8614	-0-	-206	-0-	60	1	8554	3	N	-0-			26
12	8959 #	8632	-0-	-327	-0-	73	1	8559	3	N	-0-			26
01	8835 #	8642	-0-	-193	-0-	61	1	8581	3	N	-0-			26

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

08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	83	1	3200	2	N	-0-			-0-
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	77	1	2831	2	N	-0-			-0-
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	148	1	2864	2	N	-0-			-0-
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	143	1	3632	2	N	-0-			-0-
12	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	124	1	3912	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	1318	-0-	-1968	-0-	43	1	1275	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	5518 #	4600	-0-	-918	-0-	4600	2		N	-0-			125
09	5340 #	4448	-0-	-892	-0-	4448	2		N	-0-			125
10	5518 #	4088	-0-	-1430	-0-	4076	2	12 9	N	11			136
11	4638 R	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-			136
12	4712 #	4131	-0-	-581	-0-	4131	2		N	-0-			136
01	4588 #	3913	-0-	-675	-0-	3913	2		N	-0-			136

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

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

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

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

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.È. OPERATORS, INC. 000555
ALBRECHT, P. A. WELL #: RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			-0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			55

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			85
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			85
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			85
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			85
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			85
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			85

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					17
09	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					17
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					17
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					17
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2298	2	23	9	N	21					60
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	N	21					81
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2116	2	42	9	N	38					119
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1814	2	67	9	N	61	158	1			22
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1613	2	67	9	N	61					83
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

BRAMAN (8400) 11338 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 280221 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8410 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	#	14551	-0-	-8017	-0-	1519	1	12869	2	N	148	181	1			198
							163	9									
09	15030	#	11762	-0-	-3268	-0-	1470	1	10272	2	N	18					216
							20	9									
10	21669	#	10906	-0-	-10763	-0-	1519	1	9080	2	N	279	361	1			134
							307	9									
11	20970	#	10174	-0-	-10796	-0-	1470	1	8487	2	N	197	188	1			143
							217	9									
12	21669	#	9799	-0-	-11870	-0-	1519	1	8131	2	N	135					278
							149	9									
01	14539	#	9384	-0-	-5155	-0-	1519	1	7740	2	N	114					392
							125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT //CONT.// 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-900	-0-			Y	7	89	1	14
*05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			14
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			7
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			7
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			7
11	1410 N	443	-0-	-967	-0-	443	2	N	-0-			7
12	1271 N	850	-0-	-421	-0-	850	2	N	-0-			7
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			7

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	837 X	469	-0-	-368	-0-	469	2		N	-0-			-0-
09	810 X	485	-0-	-325	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
01	496 X	388	-0-	-108	-0-	388	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100

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

08	682 N	218	-0-	-464 B	-0-	217	2	1	9	N	1			48
09	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	233	2	2	9	N	2			50
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	221	2	2	9	N	2			52
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251	2	1	9	N	1			53
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			53
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			53

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

08	248 N	172	-0-	-76	-0-	102	1	70	9	N	64					110
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	102	1	70	9	N	64	164	1			10
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	102	1	70	9	N	64					74
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	102	1	22	9	N	20					94
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	102	1	22	9	N	20	72	1			42
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	102	1	45	9	N	41					83

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

08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	1	68	9	N	62	146	1			15
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	1	68	9	N	62					77
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	261	1	108	9	N	98	145	1			30
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	261	1	78	9	N	71					101
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	261	1	78	9	N	71	73	1			99
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	261	1	78	9	N	71	161	1			9

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

08	403 X	201	-0-	-202 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210 X	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217 X	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	209 X	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217 X	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	217 X	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	806 N	760	-0-	-46	-0-	143	1	617	2	Y	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	156	1	566	2	Y	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	182	1	560	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	143	1	522	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	508	-0-	-236	-0-	143	1	365	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	169	1	558	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

08	5425 X	3653	-0-	-1772	-0-	721	1	2932	2	N	-0-			422
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	675	1	5265	2	N	-0-			422
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	744	1	6557	2	N	-0-			422
11	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	720	1	6713	2	N	-0-			422
12	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	707	1	6595	2	N	-0-			422
*01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	711	1	6260	2	N	-0-			422

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			78
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			78
10	1271 #	105	-0-	-1166	-0-	31	1	72	2	N	2			80
						2	9							
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			80
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			80
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			80

BRISCOE (CATAHOULA 3050) 12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-CARDINAL WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	742	NO RPT	-0-	-742	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	742	NO RPT	-0-	-742	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

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

08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	881	1	11110	2	N	102			299
						112	9							
09	12030 X	10459	-0-	-1571	-0-	757	1	9615	2	N	79	180	1	198
						87	9							
10	12152 X	10734	-0-	-1418	-0-	909	1	9702	2	N	112	178	1	132
						123	9							
11	11760 X	10458	-0-	-1302	-0-	862	1	9475	2	N	110			242
						121	9							
12	12090 X	11074	-0-	-1016	-0-	895	1	10055	2	N	113	178	1	177
						124	9							
*01	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	979	1	11126	2	N	112			289
						123	9							

GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	468	1	5899	2	N	41			278
						45	9							
09	5220 X	4746	-0-	-474	-0-	343	1	4356	2	N	43	171	1	150
						47	9							
10	5394 X	5009	-0-	-385	-0-	422	1	4508	2	N	72			222
						79	9							
11	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	388	1	4260	2	N	53			275
						58	9							
12	5766 X	5247	-0-	-519	-0-	424	1	4761	2	N	56	179	1	152
						62	9							
01	5766 X	4577	-0-	-1189	-0-	365	1	4146	2	N	60			212
						66	9							

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

08	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	586	1	7389	2	N	113			280
						124	9							
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	567	1	7208	2	N	46	171	1	155
						51	9							
10	7998 X	7659	-0-	-339	-0-	646	1	6895	2	N	107			262
						118	9							
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	643	1	7067	2	N	72			334
						79	9							
*12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	651	1	7307	2	N	98	178	1	254
						108	9							
01	7998 X	7724	-0-	-274	-0-	614	1	6979	2	N	119	178	1	195
						131	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	304	1	3837	2	N	45					247
							50	9									
09	4320	X	4222	-0-	-98	-0-	259	1	3922	2	N	37	169	1			115
							41	9									
10	4464	X	3745	-0-	-719	-0-	314	1	3352	2	N	72					187
							79	9									
11	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	324	1	3556	2	N	67					254
							74	9									
12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	323	1	3627	2	N	44	174	1			124
							48	9									
01	4371	X	3927	-0-	-444	-0-	312	1	3545	2	N	64					188
							70	9									

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	N	25					195
							28	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	2	N	17	174	1			38
							19	9									
10	1116	N	942	-0-	-174	-0-	78	1	831	2	N	30					68
							33	9									
11	1320	N	988	-0-	-332	-0-	78	1	858	2	N	47					115
							52	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	55					170
							61	9									
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	831	2	N	37					207
							41	9									

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4388	2	103	9	Y	94	196	1			128
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4582	2	103	9	Y	94	35	1			187
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4862	2	100	9	Y	91	32	1			246
11	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4232	2	100	9	Y	91	188	1			149
12	4681	X	4260	-0-	-421	-0-	4143	2	117	9	Y	106	47	1			208
01	4836	X	3565	-0-	-1271	-0-	3500	2	65	9	Y	59	42	1			225

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8554	2	187	9	Y	170	307	1			53
09	8010	X	7622	-0-	-388	-0-	7457	2	165	9	Y	150	67	1			136
10	8277	X	7158	-0-	-1119	-0-	6986	2	172	9	Y	156	235	1			57
11	7920	X	2762	-0-	-5158	-0-	2732	2	30	9	Y	27					84
12	8277	X	1239	-0-	-7038	-0-	1226	2	13	9	Y	12					96
01	8277	X	286	-0-	-7991	-0-	283	2	3	9	Y	3					99

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1754	2	12	9	Y	11	7	1			257
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	Y	10	14	1			253
10	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			Y	-0-					253
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1588	2	9	9	Y	8					261
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1847	2	19	9	Y	17	21	1			257
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4	19	1			242

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	8999	2	284	9	Y	258	220	1			346
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8759	2	250	9	Y	227	245	1			328
10	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	8940	2	273	9	Y	248	251	1			325
11	9990	X	9225	-0-	-765	-0-	8950	2	275	9	Y	250	187	1			388
12	10075	X	9331	-0-	-744	-0-	9027	2	304	9	Y	276	292	1			372
*01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9384	2	224	9	Y	204	92	1			484

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

08	5363	X	4931	-0-	-432	-0-	230	1	4603	2	N	89	183	1			130
							98	9									
09	5190	X	4755	-0-	-435	-0-	217	1	4446	2	N	84					214
							92	9									
10	5332	X	4901	-0-	-431	-0-	231	1	4554	2	N	105	182	1			137
							116	9									
11	5160	X	4523	-0-	-637	-0-	213	1	4214	2	N	87					224
							96	9									
12	5239	X	3871	-0-	-1368	-0-	218	1	3561	2	N	84	181	1			127
							92	9									
01	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	201	1	4161	2	N	73					200
							80	9									

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

08	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	230	1	3283	2	N	23					239
							25	9									
09	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	214	1	3448	2	N	40					279
							44	9									
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	237	1	3930	2	N	112	189	1			202
							123	9									
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	230	1	3925	2	N	47					249
							52	9									
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	224	1	4147	2	N	33					282
							36	9									
01	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	216	1	3347	2	N	30					312
							33	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

08	31372	X	30568	-0-	-804	-0-	527	1	29740	2	N	274	354	1		213
							301	9								
09	30360	X	28579	-0-	-1781	-0-	510	1	27758	2	N	283	355	1	1 8	140
							311	9								
10	29675	X	29675	-0-	-0-	-0-	527	1	28792	2	N	324	182	1		282
							356	9								
11	29580	X	26883	-0-	-2697	-0-	493	1	26062	2	N	298	375	1	1 8	204
							328	9								
12	30566	X	27384	-0-	-3182	-0-	510	1	26525	2	N	317	364	1	1 8	156
							349	9								
01	30566	X	28107	-0-	-2459	-0-	527	1	27227	2	N	321	366	1	1 8	110
							353	9								

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

08	1984	X	1465	-0-	-519	-0-	527	1	915	2	N	21				170
							23	9								
09	1620	X	1529	-0-	-91	-0-	510	1	997	2	N	20				190
							22	9								
10	1674	X	1568	-0-	-106	-0-	527	1	1019	2	N	20				210
							22	9								
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	510	1	1213	2	N	25	183	1		52
							28	9								
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	527	1	1044	2	N	23				75
							25	9								
01	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	527	1	987	2	N	19				94
							21	9								

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				105
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				105
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				105
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				105

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

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	-0-	1	1		4
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	Y	-0-				4
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	6	1	16	2	Y	-0-				4
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-				4
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-				4
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	Y	-0-				4

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	351	1	322	3	Y	23			60
							25	9							
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	116	1	98	3	Y	5			65
							6	9							
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	251	1	275	3	Y	12			77
							13	9							
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	403	1	304	3	Y	-0-			77
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	257	1	154	3	Y	-0-			77
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	203	1	178	3	Y	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

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
08	279	X	237	-0-	-42	-0-	29	1	204	3	N	4			138
							4	9							
09	270	X	236	-0-	-34	-0-	31	1	202	3	N	3			141
							3	9							
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	32	1	215	3	N	2			143
							2	9							
11	240	X	170	-0-	-70	-0-	97	1	73	3	N	-0-			143
12	248	X	165	-0-	-83	-0-	103	1	62	3	N	-0-			143
01	248	X	160	-0-	-88	-0-	85	1	75	3	N	-0-			143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	590	1	1904	2	Y	-0-			67
09	2490	N	2306	-0-	-184	-0-	335	1	1971	2	Y	-0-			67
10	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	224	1	2122	2	Y	-0-			67
11	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	234	1	2089	2	Y	-0-			67
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	289	1	2052	2	Y	-0-			67
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	337	1	2034	2	Y	-0-			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			19
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			19

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 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
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	2	Y	-0-					22
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	2	Y	-0-					22
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					22
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					22
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					22
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	Y	-0-					22

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

08	899	X	629	-0-	-270	-0-	149	1	480	2	N	-0-					190
09	990	X	953	-0-	-37	-0-	138	1	815	2	N	-0-					190
10	1023	X	29	-0-	-994	-0-	3	1	26	2	N	-0-					190
11	990	X	929	-0-	-61	-0-	93	1	836	2	N	-0-					190
12	992	X	77	-0-	-915	-0-	10	1	67	2	N	-0-					190
01	992	X	913	-0-	-79	-0-	130	1	783	2	N	-0-					190

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/16

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	718	1	2315	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	385	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	297	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	315	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	394	1	2794	2	N	-0-					-0-
*01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	438	1	2646	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	202	1	651	2	N	-0-					50
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					50
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	N	-0-					50
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					50
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-					50
*01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	89	1	539	2	N	-0-					50

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					78
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					78
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					78
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					78

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	75	1	1105	2	N	-0-					121
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	70	1	1047	2	N	-0-					121
10	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	2			N	-0-					121
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	65	1	954	2	N	-0-					121
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	67	1	1059	2	N	-0-					121
*01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					121

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	H15	VIOL	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	420	1	10736	3	Y	71	190	1			99
							78	9									
09	10170	X	10005	-0-	-165	-0-	392	1	9556	3	Y	52					151
							57	9									
10	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	471	1	12464	3	Y	92	2	8			241
							101	9									
11	10860	X	8790	-0-	-2070	-0-	363	1	8366	3	Y	55	195	1			101
							61	9									
12	11222	X	10450	-0-	-772	-0-	395	1	9956	3	Y	90					191
							99	9									
01	13051	X	11425	-0-	-1626	-0-	692	1	10632	3	Y	92					283
							101	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	404	1	10325	3	Y	105	189	1			97
							116	9									
09	13080	X	11158	-0-	-1922	-0-	435	1	10610	3	Y	103					200
							113	9									
10	13082	X	10643	-0-	-2439	-0-	383	1	10132	3	Y	116	181	1			135
							128	9									
11	12660	X	12033	-0-	-627	-0-	497	1	11441	3	Y	86					221
							95	9									
12	11532	X	10362	-0-	-1170	-0-	390	1	9841	3	Y	119	182	1			158
							131	9									
*01	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	701	1	10775	3	Y	189	186	1			161
							208	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
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	209	1	5326	3	N	52	150	1			103
							57	9									
09	5970	X	4863	-0-	-1107	-0-	190	1	4631	3	N	38					141
							42	9									
10	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	197	1	5207	3	N	51					192
							56	9									
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	236	1	5428	3	N	47	167	1			72
							52	9									
12	5828	X	5475	-0-	-353	-0-	207	1	5227	3	N	37					109
							41	9									
01	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	321	1	4933	3	N	51					160
							56	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
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	98	1	2509	3	Y	75	193	1			118
							83	9									
09	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	97	1	2376	3	Y	76					194
							84	9									
10	2883	X	2114	-0-	-769	-0-	75	1	1974	3	Y	59	191	1			62
							65	9									
11	2610	X	2103	-0-	-507	-0-	85	1	1965	3	Y	48					110
							53	9									
12	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	81	1	2049	3	Y	68					178
							75	9									
01	2697	X	1941	-0-	-756	-0-	115	1	1760	3	Y	60					238
							66	9									

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
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	143	-0-	-607	-0-	6	1	135	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	54	-0-	-442	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	210	N	27	-0-	-183	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	2					2
							2	9									
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

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

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

08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2190	2	40	9	N	36					113
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2102	2	40	9	N	36					149
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2133	2	80	9	N	73	180	1			42
11	2160	N	1736	-0-	-424	-0-	1700	2	36	9	N	33					75
12	2201	N	783	-0-	-1418	-0-	750	2	33	9	N	30					105
01	2201	N	706	-0-	-1495	-0-	683	2	23	9	N	21					126

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	119	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2016 - P/A 11/23/16

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					229
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					231
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	186	1			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					144

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 10124

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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			223
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			224
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			225
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			226
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			228
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			230

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			102
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			102
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			102
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			102
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*11	654 R	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	-0-					-0-
*12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	44	67	1			18
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	35	1	345	2	Y	51	40	1			29
							56	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	67	63	1			33
							74	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	72	48	1			57
							79	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	513	2	Y	81	77	1			61
							89	9									
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	64	104	1			21
							70	9									

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

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
09	402	N	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	36	1	354	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-					-0-

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

08	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	144	2	N	44	67	1			18
							48	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	51	40	1			29
							56	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	67	63	1			33
							74	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	72	48	1			57
							79	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	81	77	1			61
							89	9									
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	64	104	1			21
							70	9									

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

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	22	1	306	2	Y	15	28	1			6
						17	9									
09	750 N	405	-0-	-345	-0-	34	1	336	2	Y	32	20	1			18
						35	9									
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	18	27	1			9
						20	9									
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-	6	1			3
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	Y	-0-	2	1			1
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	10	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	645	-0-	645	645	41	1	580	2	Y	22	28	1			9
						24	9									
09	1388 N	743	-0-	-645	-0-	66	1	660	2	Y	15	15	1			9
						17	9									
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	Y	30	24	1			15
						33	9									
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	Y	-0-	10	1			5
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	801	2	Y	-0-	4	1			1
01	775 N	556	-0-	-219	-0-	20	1	536	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7359	-0-	7359	7359	484	1	6827	2	Y	44	67	1			18
						48	9									
09	15710 X	8351	-0-	-7359	-0-	756	1	7539	2	Y	51	40	1			29
						56	9									
10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	601	1	8265	2	Y	67	63	1			33
						74	9									
11	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	406	1	10848	2	Y	72	48	1			57
						79	9									
12	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	327	1	9542	2	Y	81	77	1			61
						89	9									
01	8928 X	7868	-0-	-1060	-0-	283	1	7515	2	Y	64	104	1			21
						70	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	44	67	1			18
						48	9									
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	51	40	1			29
						56	9									
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	67	63	1			33
						74	9									
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	72	48	1			57
						79	9									
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	81	77	1			61
						89	9									
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	64	104	1			21
						70	9									

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	DLQ G-10		205	-0-	205	205	10	1	147	2	Y	44	67	1			18
							48	9									
09	402	N	197	-0-	-205	-0-	13	1	128	2	Y	51	40	1			29
							56	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	67	63	1			33
							74	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	72	48	1			57
							79	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	81	77	1			61
							89	9									
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	64	104	1			21
							70	9									

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

08	434	N	319	-0-	-115	-0-	18	1	253	2	N	44	67	1			18
							48	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	51	40	1			29
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	67	63	1			33
							74	9									
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	3	1	79	2	N	72	48	1			57
							79	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	81	77	1			61
							89	9									
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	64	104	1			21
							70	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

08	DLQ G-10		188	-0-	188	188	11	1	153	2	Y	22	54	1			9
							24	9									
09	352	N	164	-0-	-188	-0-	12	1	118	2	Y	31	23	1			17
							34	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	44	67	1			18
							48	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	51	40	1			29
							56	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	67	63	1			33
							74	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	72	48	1			57
							79	9									
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	81	77	1			61
							89	9									
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	64	104	1			21
							70	9									

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

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

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

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
08	713 N	507	-0-	-206	-0-	313	2	194	9	N	176	170	1			116
09	690 N	283	-0-	-407	-0-	133	2	150	9	N	136	174	1			78
10	837 N	170	-0-	-667	-0-	20	2	150	9	N	136	168	1			46
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	396	2	183	9	N	166	186	1			26
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	383	2	187	9	N	170	169	1			27
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	446	2	74	9	N	67	4	1			90

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	489	2	24	9	N	22	115	1			20
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	853	2	24	9	N	22					42
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	488	2	24	9	N	22					64
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	549	2	24	9	N	22					86
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	311	2	24	9	N	22					108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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

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

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

08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				18
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				18
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				18
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				18
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				18
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	366	2	55	9	N	50				107
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	410	2	66	9	N	60	155	1		12
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	221	2	66	9	N	60				72
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	101	2	66	9	N	60	85	1		47
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	201	2	66	9	N	60				107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

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

08	DLQ G-10		306	-0-	306	306	251	2	55	9	Y	50				116
09	DLQ G-10		705	-0-	705	1011	692	2	13	9	Y	12				128
10	DLQ G-10		646	-0-	646	1657	601	2	45	9	Y	41	140	1		29
11	DLQ G-10		526	-0-	526	2183	481	2	45	9	Y	41				70
*12	2638	N	455	-0-	-2183	-0-	410	2	45	9	Y	41				111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

08	DLQ G-10		469	-0-	469	469	291	2	178	9	Y	162	160	1		47
09	DLQ G-10		758	-0-	758	1227	580	2	178	9	Y	162	162	1		47
10	DLQ G-10		569	-0-	569	1796	391	2	178	9	Y	162	103	1		106
11	DLQ G-10		579	-0-	579	2375	401	2	178	9	Y	162	177	1		91
*12	2826	N	451	-0-	-2375	-0-	339	2	112	9	Y	102	164	1		29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				29

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	401	-0-	401	401	291	2	110	9	Y	100	160	1			49
09	DLQ G-10	543	-0-	543	944	455	2	88	9	Y	80					129
10	DLQ G-10	398	-0-	398	1342	310	2	88	9	Y	80	135	1			74
11	DLQ G-10	313	-0-	313	1655	225	2	88	9	Y	80					154
*12	1903 N	248	-0-	-1655	-0-	225	2	23	9	Y	21					175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	421	2	144	9	N	131	135	1			35
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	610	2	144	9	N	131	134	1			32
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	488	2	132	9	N	120	140	1			12
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	380	2	174	9	N	158	166	1			4
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	301	2	143	9	N	130					134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	N	5					50
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					52
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					54
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2					56
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	301	2	28	9	N	25					59
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	510	2	28	9	N	25					84
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	310	2	61	9	N	55	134	1			5
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	142	2	105	9	N	95	82	1			18
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	210	2	88	9	N	80					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	347	2	40	9	N	36					70
09	480	N	68	-0-	-412	-0-	53	2	15	9	N	14					84
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	462	2	36	9	N	33					117
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	311	2	40	9	N	36					153
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10	140	1			23
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					23

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
01	2	#	-0-	-0-	-2	-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

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	167	1	1856	2	N	-0-					61
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	167	1	1486	2	N	-0-					61
10	2263	N	1913	-0-	-350	-0-	167	1	1746	2	N	-0-					61
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	162	1	1752	2	N	-0-					61
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	151	1	1829	2	N	-0-					61
01	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	167	1	1578	2	N	-0-					61

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
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	528	1	2094	2	N	26					199
						29	9									
09	2520 X	2451	-0-	-69	-0-	338	1	2085	2	N	25					224
						28	9									
10	2604 X	1981	-0-	-623	-0-	359	1	1594	2	N	25	178	1			71
						28	9									
11	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	444	1	2035	2	N	18					89
						20	9									
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	447	1	2072	2	N	26					115
						29	9									
01	2666 X	1878	-0-	-788	-0-	407	1	1458	2	N	12					127
						13	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PROCUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	N	25					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	N	22					79
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					79
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	2	17	9	N	15					94
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

08	5518	X	4606	-0-	-912	-0-	457	1	3997	2	N	138					175
							152	9									
09	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	893	1	3343	2	N	117					292
							129	9									
10	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	928	1	3649	2	N	147	372	1			67
							162	9									
11	4920	X	4242	-0-	-678	-0-	582	1	3503	2	N	143					210
							157	9									
12	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	754	1	3581	2	N	93	183	1			120
							102	9									
*01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1726	1	3425	2	N	95					215
							105	9									

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15					172
09	930 X	481	-0-	-449	-0-	468	2	13	9	N	12					184
10	992 X	300	-0-	-692	-0-	261	2	39	9	N	35	185	1			34
11	960 X	279	-0-	-681	-0-	259	2	20	9	N	18					52
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					52
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					52

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
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	Y	72	172	1			97
						79	9									
09	2550 N	2378	-0-	-172	-0-	124	1	2134	2	Y	109					206
						120	9									
10	2635 N	2463	-0-	-172	-0-	133	1	2291	2	Y	35	155	1			86
						39	9									
11	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	117	1	2234	2	Y	65					151
						72	9									
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	133	1	2631	2	Y	29					180
						32	9									
*01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	120	1	2473	2	Y	79	145	1			114
						87	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
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	190	1	4221	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	219	1	3781	2	Y	3					3
						3	9									
10	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	210	1	3619	2	Y	21	16	1			8
						23	9									
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	203	1	3883	2	Y	4					12
						4	9									
12	4216 X	3674	-0-	-542	-0-	176	1	3491	2	Y	6					18
						7	9									
01	4216 X	4119	-0-	-97	-0-	189	1	3878	2	Y	47	37	1			28
						52	9									

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
01	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

08	992 #	466	-0-	-526	-0-	466	2	N	-0-			-0-
09	900 #	442	-0-	-458	-0-	442	2	N	-0-			-0-
10	620 #	380	-0-	-240	-0-	380	2	N	-0-			-0-
11	510 #	278	-0-	-232	-0-	278	2	N	-0-			-0-
12	496 #	214	-0-	-282	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	230	-0-	-328	-0-	230	2			N	-0-					28
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	2			N	-0-					28
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					28
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					28
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					28
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					28

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

08	1271	X	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					42
09	1170	X	768	-0-	-402	-0-	768	2			N	-0-					42
10	868	X	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					42
11	840	X	586	-0-	-254	-0-	586	2			N	-0-					42
12	837	X	277	-0-	-560	-0-	277	2			N	-0-					42
01	837	X	768	-0-	-69	-0-	768	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

08	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	353	1	3026	2	N	238	173	1			289
							262	9									
09	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	305	1	2993	2	N	75	178	1			186
							83	9									
10	4030	X	3378	-0-	-652	-0-	278	1	2681	2	N	381	353	1			214
							419	9									
11	3900	X	3411	-0-	-489	-0-	240	1	3015	2	N	142	178	1			178
							156	9									
12	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	168	1	2922	2	N	173	178	1			173
							190	9									
01	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	224	1	2867	2	N	272	358	1			87
							299	9									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	632	1	12362	2	Y	283	194	1			386
							311	9									
09	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	767	1	15561	2	Y	250	328	1			308
							275	9									
10	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	794	1	16065	2	Y	141	248	1			201
							155	9									
11	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	767	1	15801	2	Y	144	189	1			156
							158	9									
12	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	790	1	15169	2	Y	315	258	1			213
							347	9									
*01	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	712	1	13655	2	Y	197	271	1			139
							217	9									

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	112	58	1			54
							123	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	180	129	1			105
							198	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	256	198	1			163
							282	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	53	118	1			98
							58	9									
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	98	1			-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	3595	R	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
09	4980	#	2296	-0-	-2684	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	5146	#	2784	-0-	-2362	-0-	2784	1			N	-0-					-0-
11	4980	#	1814	-0-	-3166	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	3999	#	2519	-0-	-1480	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

08	T. A.	33501	-0-	33501	128130	32258	2	1243	9	N	1130	949	1			242
09	T. A.	22202	-0-	22202	150332	21609	2	593	9	N	539	555	1			226
10	T. A.	21133	-0-	21133	171465	20563	2	570	9	N	518	567	1			177
11	T. A.	19238	-0-	19238	190703	18803	2	435	9	N	395	358	1			214
12	T. A.	7251	-0-	7251	197954	7061	2	190	9	N	173	193	1			194
01	T. A.	106	-0-	106	198060	106	2			N	-0-					194

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

08	56885 X	54966	-0-	-1919	-0-	53128	2	1838	9	N	1671	1673	1			601
09	54480 X	54096	-0-	-384	-0-	52478	2	1618	9	N	1471	1700	1			372
10	55803 X	55803	-0-	-0-	-0-	54068	2	1735	9	N	1577	1506	1			443
11	55922 X	55922	-0-	-0-	-0-	54288	2	1634	9	N	1485	1371	1			557
*12	63332 X	63332	-0-	-0-	-0-	62234	2	1098	9	N	998	1310	1			245
*01	61911 X	61911	-0-	-0-	-0-	60342	2	1569	9	N	1426	1424	1			247

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

08	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1720	2	37	9	N	34	188	1			122
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	42	9	N	38					160
10	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1745	2	44	9	N	40					200
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1797	2	44	9	N	40					240
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1534	2	36	9	N	33					273
01	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1409	2	97	9	N	88					361

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

08	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	300	1	17709	2	N	410	405	1			210
						451	9									
*09	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	300	1	17911	2	N	402	536	1			76
						442	9									
*10	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	300	1	16716	2	N	413	380	1			109
						454	9									
*11	3000 N	16151	-0-	13151	13151	300	1	15401	2	N	409	364	1			154
						450	9									
*12	28423 X	15272	-0-	-13151	-0-	300	1	14476	2	N	451	367	1			238
						496	9									
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					238

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35061 X	35061	-0-	-0-	-0-	150	1	33667	2	N	1131	1262	1			172
						1244	9									
*09	33886 X	33886	-0-	-0-	-0-	150	1	32516	2	N	1109	1114	1			167
						1220	9									
*10	34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	150	1	33177	2	N	1110	1090	1			187
						1221	9									
*11	32309 X	32309	-0-	-0-	-0-	150	1	30908	2	N	1137	909	1			415
						1251	9									
*12	31443 X	31443	-0-	-0-	-0-	150	1	30091	2	N	1093	918	1			590
						1202	9									
01	28365 X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					590

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - P/A 11/10/16

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	#	315	-0-	-894	-0-	11	1	301	2	N	3	84	1			60
							3	9									
09	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					60
10	2883	#	569	-0-	-2314	-0-	569	2			N	-0-					60
11	2790	#	938	-0-	-1852	-0-	938	2			N	-0-					60
12	2883	#	688	-0-	-2195	-0-	688	2			N	-0-					60
*01	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					60

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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
08	7285	X	6488	-0-	-797	-0-	853	1	5565	2	N	64	55	1			99
							70	9									
09	6540	X	6379	-0-	-161	-0-	722	1	5584	2	N	66	113	1			52
							73	9									
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	852	1	6034	2	N	55	57	1			50
							61	9									
11	6270	X	6179	-0-	-91	-0-	730	1	5395	2	N	49	53	1			46
							54	9									
12	6479	X	6154	-0-	-325	-0-	1116	1	4997	2	N	37					83
							41	9									
01	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					83

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
08	7006	X	2453	-0-	-4553	-0-	306	1	1996	2	N	137	55	1			232
							151	9									
09	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	358	1	2770	2	N	129	288	1			73
							142	9									
10	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	367	1	2597	2	N	110	57	1			126
							121	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	403	1	2981	2	N	109	53	1			182
							120	9									
12	3379	X	1176	-0-	-2203	-0-	201	1	898	2	N	70	166	1			86
							77	9									
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					86

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
08	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	288	1	1883	2	Y	118	152	1			147
							130	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	378	1	2924	2	Y	7	57	1			97
							8	9									
10	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	281	1	1995	2	Y	53	29	1			121
							58	9									
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	316	1	2340	2	Y	67	26	1			162
							74	9									
12	2573	X	770	-0-	-1803	-0-	132	1	590	2	Y	44	128	1			78
							48	9									
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					78

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	Y	65	76	1			70
							72	9									
09	750	N	389	-0-	-361	-0-	42	1	322	2	Y	23	56	1			37
							25	9									
10	775	N	444	-0-	-331	-0-	50	1	354	2	Y	36	29	1			44
							40	9									
11	750	N	471	-0-	-279	-0-	51	1	375	2	Y	41	25	1			60
							45	9									
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	101	1	455	2	Y	29	49	1			40
							32	9									
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					40

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3534 #	2043	-0-	-1491	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
09	3420 #	1712	-0-	-1708	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
10	2914 #	1253	-0-	-1661	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
11	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
*12	4667 R	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
*01	5286 R	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	2086	-0-	2086 B	-52767	135	1	1903	2	N	44	67	1			18
							48	9									
09	2760	X	2699	-0-	-61 B	-52767	241	1	2402	2	N	51	40	1			29
							56	9									
10	3193	X	1991	-0-	-1202 B	-52767	131	1	1802	2	N	53	56	1			26
							58	9									
11	2580	X	1822	-0-	-758 B	-52767	64	1	1718	2	N	36	30	1			32
							40	9									
12	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-52767					N	-0-	26	1			6
01	2790	X	1847	-0-	-943 B	-52767	65	1	1739	2	N	39	32	1			13
							43	9									

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					157
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2704	2	64	9	Y	58					215
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2827	2	19	9	Y	17	182	1			50
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2662	2	68	9	Y	62					112
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2783	2	34	9	Y	31					143
*01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2748	2	72	9	Y	65					208

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

08	4433	X	3752	-0-	-681	-0-	290	1	3449	2	N	12					113
							13	9									
09	4290	X	349	-0-	-3941	-0-	70	1	279	2	N	-0-					113
10	4433	X	892	-0-	-3541	-0-	139	1	753	2	N	-0-	63	1			50
11	3660	X	884	-0-	-2776	-0-	93	1	791	2	N	-0-					50
12	3782	X	1377	-0-	-2405	-0-	209	1	1168	2	N	-0-					50
01	3751	X	2683	-0-	-1068	-0-	314	1	2340	2	N	26					76
							29	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		N	-0-			190
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			190
10	992 N	638	-0-	-354	-0-	638	2		N	-0-			190
11	510 N	289	-0-	-221	-0-	270	2	19 9	N	17			207
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			207
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			207

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
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
08	3689	#	2158	-0-	-1531	-0-	215	1	1884	2	N	54					82
							59	9									
09	3673	R	3673	-0-	-0-	-0-	760	1	2844	2	N	63					145
							69	9									
10	3534	#	3101	-0-	-433	-0-	618	1	2428	2	N	50					195
							55	9									
*11	3420	#	3350	-0-	-70	-0-	473	1	2842	2	N	32					227
							35	9									
*12	3782	#	3348	-0-	-434	-0-	582	1	2766	2	N	-0-	180	1			47
01	3782	#	2950	-0-	-832	-0-	970	1	1925	2	N	50					97
							55	9									

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					676
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					676
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					676
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					676
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					676
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

CHARLINE (FORNEY) 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
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	742	1	8336	2	N	63	190	1			229
						69	9									
09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	167	1	1844	2	N	-0-					229
						8932	4									
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					229
11	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	718	1	8829	2	N	45	192	1			82
						50	9									
12	8370 X	8216	-0-	-154	-0-	717	1	7391	2	N	98					180
						108	9									
01	8370 X	8164	-0-	-206	-0-	670	1	7367	2	N	115	190	1			105
						127	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	163	1	2211	2	N	36					298
						40	9									
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	N	-0-	190	1			108
						2169	4									
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					108
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	158	1	1876	2	N	53					161
						58	9									
12	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	158	1	1988	2	N	317	387	1			91
						349	9									
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	147	1	1569	2	N	81					172
						89	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	2	69	9	N	63					267
09	2490 N	627	-0-	-1863	-0-	614	2	13	9	N	12	181	1			98
10	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					98
11	3000 N	3911	-0-	911	911	3753	2	158	9	N	144					242
12	3100 N	3987	-0-	887	1798	3844	2	143	9	N	130	182	1			190
*01	3100 N	3242	-0-	142	1940	3136	2	106	9	N	96					286

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5					88
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	118	3	6	9	N	5					93
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	118	3	2	9	N	2					95
05	310 N	130	-0-	-180	-0-	122	3	8	9	N	7					102
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	87	3	10	9	N	9					111
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					111
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					111
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					111
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	N	5					116
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	3	2	9	N	2					118
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					118
01	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1156	3	2	9	N	2					120

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2016

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4276	2	62	9	N	56	171	1			257
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4330	2	76	9	N	69					326
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4757	2	96	9	N	87	183	1			230
11	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3838	2	53	9	N	48					278
12	4557	X	2264	-0-	-2293	-0-	2229	2	35	9	N	32					310
01	4867	X	3886	-0-	-981	-0-	3836	2	50	9	N	45					355

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1392	2	41	9	N	37	148	1			482
09	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1220	2	39	9	N	35					517
10	1519	X	1243	-0-	-276	-0-	1199	2	44	9	N	40					557
11	1470	X	1089	-0-	-381	-0-	1048	2	41	9	N	37					594
12	1519	X	1077	-0-	-442	-0-	1009	2	68	9	N	62	172	1			484
01	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	1085	2	53	9	N	48					532

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

08	11067	X	8569	-0-	-2498	-0-	620	1	7912	2	N	34	180	1			77
							37	9									
09	10710	X	8129	-0-	-2581	-0-	560	1	7537	2	N	29					106
							32	9									
10	10633	X	8982	-0-	-1651	-0-	620	1	8317	2	N	41					147
							45	9									
11	10290	X	8538	-0-	-1752	-0-	520	1	7944	2	N	67					214
							74	9									
12	10633	X	9375	-0-	-1258	-0-	620	1	8700	2	N	50					264
							55	9									
01	8990	X	3094	-0-	-5896	-0-	200	1	2886	2	N	7					271
							8	9									

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

08	5611	X	4818	-0-	-793	-0-	435	1	4383	2	N	-0-					147
09	4800	X	2974	-0-	-1826	-0-	255	1	2719	2	N	-0-					147
10	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	390	1	4011	2	N	-0-					147
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	435	1	4358	2	N	-0-					147
12	4805	X	3886	-0-	-919	-0-	420	1	3466	2	N	-0-					147
01	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	420	1	4382	2	N	-0-					147

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	13					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					138

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

08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7087	2	88	9	Y	80					199
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6284	2	74	9	Y	67	176	1			90
10	7099 X	7016	-0-	-83	-0-	6925	2	91	9	Y	83					173
11	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6833	2	106	9	Y	96	168	1			101
12	7161 X	3018	-0-	-4143	-0-	2965	2	53	9	Y	48					149
01	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					149

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4519	3	57	9	N	52					83
*09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1377	3	9	9	N	8					91
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1479	3	22	9	N	20					111
*11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3464	3	21	9	N	19	2	8			128
*12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3037	3	79	9	N	72	178	1			22
01	868 X	15	-0-	-853	-0-	15	3			N	-0-					22

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10459 - 10564

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	269					N	-0-				259
09	SHUT IN	63	-0-	63	B	332	7	1	56	2	N	-0-				259
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	332					N	-0-				259
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	332					N	-0-				259
12	SHUT IN	6	-0-	6	B	338	6	2			N	-0-				259
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	338					N	-0-				259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

08	376	X	376	-0-	-0-	B	-0-	275	2	101	9	N	92				306
09	2910	X	2751	-0-	-159	B	-0-	287	1	2433	2	N	28	187	1		147
								31	9								
10	3158	X	3158	-0-	-0-	B	-0-	355	1	2746	2	N	52				199
								57	9								
11	2730	X	2586	-0-	-144	B	-0-	325	1	2202	2	N	54				253
								59	9								
*12	2032	X	2032	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1741	2	N	41				294
								45	9								
01	3007	X	2742	-0-	-265	B	-0-	344	1	2067	2	N	301	375	1		220
								331	9								

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16

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

08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	775	1	4371	2	N	71					258
						78	9									
09	5040 X	4894	-0-	-146	-0-	750	1	4071	2	N	66	196	1			128
						73	9									
10	5208 X	4954	-0-	-254	-0-	775	1	4065	2	N	104					232
						114	9									
11	5070 X	4539	-0-	-531	-0-	725	1	3694	2	N	109	198	1			143
						120	9									
12	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	775	1	3890	2	N	135					278
						149	9									
01	5239 X	3840	-0-	-1399	-0-	700	1	3001	2	N	126	199	1			205
						139	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	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

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

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

08	DLQ G-10	7853	-0-	7853	7853	7719	2	134	9	Y	122					245
09	DLQ G-10	7500	-0-	7500	15353	7386	2	114	9	Y	104	139	1			210
10	DLQ G-10	8034	-0-	8034	23387	7848	2	186	9	Y	169	154	1			225
11	30913 X	7526	-0-	-23387	-0-	7408	2	118	9	Y	107	148	1			184
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8160	2	101	9	Y	92					276
01	8029 X	7674	-0-	-355	-0-	7521	2	153	9	Y	139	127	1			288

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	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 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

08	DLQ G-10	948	-0-	948	948	931	2	17	9	Y	15					15
09	DLQ G-10	900	-0-	900	1848	887	2	13	9	Y	12	27	1			-0-
10	DLQ G-10	650	-0-	650	2498	635	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2300 N	602	-0-	-1698	800	593	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1428 N	628	-0-	-800	-0-	620	2	8	9	Y	7					7
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	603	2	12	9	Y	11	18	1			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

08	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3645	2	40	9	N	36					113
09	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3341	2	39	9	N	35					148
10	3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3274	2	40	9	N	36					184
11	3750 X	3026	-0-	-724	-0-	2986	2	40	9	N	36	179	1			41
12	3875 X	3022	-0-	-853	-0-	2982	2	40	9	N	36					77
01	3875 X	2989	-0-	-886	-0-	2957	2	32	9	N	29					106

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015 #	1946	-0-	-69	-0-	1940	2	6	9	N	5					95
09	1860 #	1842	-0-	-18	-0-	1836	2	6	9	N	5					100
10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1978	2	8	9	N	7					107
11	1890 #	1878	-0-	-12	-0-	1868	2	10	9	N	9					116
12	1953 #	1906	-0-	-47	-0-	1896	2	10	9	N	9					125
01	1984 #	1854	-0-	-130	-0-	1846	2	8	9	N	7					132

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

08	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10	150	-0-	150	307	148	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	DLQ G-10	162	-0-	162	469	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	619 N	150	-0-	-469	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2					2
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

08	DLQ G-10	316	-0-	316	316	310	2	6	9	Y	5					5
09	DLQ G-10	299	-0-	299	615	295	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
10	DLQ G-10	326	-0-	326	941	318	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1241 N	300	-0-	-941	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					3
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	301	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5					152
09	3420 X	3322	-0-	-98	-0-	3314	2	8	9	N	7					159
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3729	2	12	9	N	11					170
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3352	2	34	9	N	31	181	1			20
12	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3268	2	40	9	N	36					56
01	3751 X	3337	-0-	-414	-0-	3312	2	25	9	N	23					79

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	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

08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

08	1085 #	837	-0-	-248	-0-	837	2		N	-0-			-0-
09	960 #	638	-0-	-322	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	992 #	718	-0-	-274	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11	840 #	372	-0-	-468	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	868 #	521	-0-	-347	-0-	521	2		N	-0-			-0-
01	837 #	700	-0-	-137	-0-	700	2		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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	3262	-0-	-923	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	3258	-0-	-792	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3263	-0-	-798	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

08	1302 #	1000	-0-	-302	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
09	1260 #	840	-0-	-420	-0-	840	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	1026	-0-	-90	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
11	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
12	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
01	1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

*08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					22
*09	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					22
*10	155	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					22
*11	150	#	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					22
*12	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					22
*01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					22

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7049	R	7049	-0-	-0-	-0-	7032	2	17	9	N	15					118
09	7929		7929	-0-	-0-	-0-	7882	2	47	9	N	43					161
10	7750		6916	-0-	-834	-0-	6904	2	12	9	N	11					172
11	7500		5341	-0-	-2159	-0-	5324	2	17	9	N	15	166	1			21
12	7750		5822	-0-	-1928	-0-	5811	2	11	9	N	10					31
*01	8529		8529	-0-	-0-	-0-	8523	2	6	9	N	5					36

COLETTOVILLE, E (VICKSBURG 4330) 19575 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 279006 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294

08	8649	X	7612	-0-	-1037	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7765	-0-	-695	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7792	-0-	-950	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8197	-0-	-263	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8646	-0-	-34	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
*01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			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
08	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	6390 X	4255	-0-	-2135	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	4441	-0-	-2162	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
11	5970 X	4176	-0-	-1794	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3943	-0-	-459	-0-	3942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433 X	3126	-0-	-1307	-0-	3126	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1424	-0-	-281	-0-	1424	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

*07	3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	3162 X	2147	-0-	-1015	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2107	-0-	-953	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	2328	-0-	-12	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLLIER (YEGUA Y-3)                          19667 310   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: JACKSON
  ALTA MESA SERVICES, LP                     015721
    ROBINSON                          WELL #:         RRCID -> 202783  COMPL. DATE 01/28/2004  TOTAL DEPTH  8000 PERF. 7046 -  7050
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COLLIER (4000)                               19667 875   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.           424737
    ROBINSON                          WELL #:    2    RRCID -> 207812  COMPL. DATE 10/21/2004  TOTAL DEPTH  7252 PERF. 3979 -  3983
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16
```

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLOGNE (2870) //CONT.// 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-275		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-275		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-275		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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	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

08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-
12	93 #	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MAC SERVICES, INC. 519600
HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	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

08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	180	1	1753	2	N	40				181
						44	9								
09	2670 X	1228	-0-	-1442	-0-	150	1	1075	2	N	3				184
						3	9								
10	2759 X	1744	-0-	-1015	-0-	180	1	1542	2	N	20				204
						22	9								
11	1920 X	1179	-0-	-741	-0-	150	1	1026	2	N	3				207
						3	9								
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	232	1	2923	2	N	56	173	1		90
						62	9								
01	1984 X	1839	-0-	-145	-0-	174	1	1640	2	N	23				113
						25	9								

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	20				216
						22	9								
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	210	1	1593	2	N	21	172	1		65
						23	9								
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	217	1	1917	2	N	18				83
						20	9								
11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	232	1	1717	2	N	22				105
						24	9								
12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	1982	2	N	25				130
						28	9								
01	2139 X	1828	-0-	-311	-0-	186	1	1622	2	N	18				148
						20	9								

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	1	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

08	4774 X	3957	-0-	-817	-0-	766	1	3174	2	N	15	172	1			37
						17	9									
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	947	1	3964	2	N	-0-					37
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1223	1	4944	2	N	-0-					37
11	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	917	1	4831	2	N	5					42
						6	9									
12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1138	1	4408	2	N	-0-					42
*01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	1102	1	4436	2	N	82	82	1			42
						90	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	23	1	93	2	N	-0-					19
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					19
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					19
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	16	1	86	2	N	-0-					19
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	6	1	23	2	N	-0-					19
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	11	1	44	2	N	2	2	1			19
							2	9									

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	202	1	837	2	N	6					127
							7	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	123	1	514	2	N	5					132
							6	9									
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	191	1	772	2	N	8					140
							9	9									
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	159	1	836	2	N	-0-					140
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	202	1	781	2	N	-0-					140
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	210	1	847	2	N	184	160	1			164
							202	9									

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

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
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	527	1	4738	2	N	2					160
							2	9									
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	509	1	4267	2	N	-0-					160
10	5518	X	5128	-0-	-390	-0-	516	1	4610	2	N	2					162
							2	9									
11	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	510	1	4658	2	N	-0-					162
12	5518	X	4846	-0-	-672	-0-	445	1	4401	2	N	-0-					162
01	5270	X	2355	-0-	-2915	-0-	369	1	1986	2	N	-0-					162

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	899	1	3722	2	N	-0-					18
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	863	1	3611	2	N	-0-					18
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	922	1	3725	2	N	-0-					18
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	844	1	4444	2	N	-0-					18
12	4619	X	3903	-0-	-716	-0-	801	1	3102	2	N	-0-					18
01	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	873	1	3515	2	N	75	75	1			18
							83	9									

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

08	775	X	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-					151
09	750	X	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-					151
10	775	X	494	-0-	-281	-0-	493	2	1	9	N	1					152
11	480	X	423	-0-	-57	-0-	421	2	2	9	N	2					154
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					154
01	496	X	413	-0-	-83	-0-	410	2	3	9	N	3					157

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUSHELL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

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

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

08	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	30 X	15	-0-	-15 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31 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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	2325	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2325			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2325			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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016

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

08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-					231
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	92	1	619	2	N	-0-					231
10	713 N	455	-0-	-258	-0-	49	1	406	2	N	-0-					231
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	770	2	N	-0-					231
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	N	-0-					231
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	743	2	N	-0-					231

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS //CONT.// 220830
PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556					Y	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

08	2263 N	1996	-0-	-267 B	-0-	1978	2	18	9	N	16					64
09	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2002	2	18	9	N	16					80
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2071	2	45	9	N	41	94	1			27
11	1920 N	1869	-0-	-51 B	-0-	1847	2	22	9	N	20					47
12	2077 N	1749	-0-	-328 B	-0-	1738	2	11	9	N	10					57
01	2108 N	1828	-0-	-280 B	-0-	1814	1	14	9	N	13					70

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

08	2046 N	1949	-0-	-97 B	-45611	1935	2	14	9	N	13					66
09	1620 N	1824	-0-	204 B	-45407	1811	2	13	9	N	12					78
10	0 N	1895	-0-	1895 B	-43512	1834	2	61	9	N	55	93	1			40
11	1890 N	1916	-0-	26 B	-43486	1894	2	22	9	N	20					60
12	1891 N	1744	-0-	-147 B	-43486	1734	2	10	9	N	9					69
01	1891 N	1892	-0-	1 B	-43485	1877	2	15	9	N	14					83

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

08	1457 N	703	-0-	-754 B	-12663	655	2	48	9	N	44					238
09	870 N	415	-0-	-455 B	-12663	380	2	35	9	N	32	176	1			94
10	1333 N	369	-0-	-964 B	-12663	334	2	35	9	N	32					126
11	690 N	287	-0-	-403 B	-12663	253	2	34	9	N	31					157
12	434 N	368	-0-	-66 B	-12663	348	2	20	9	N	18	154	1			21
01	372 N	541	-0-	169 B	-12494	494	2	47	9	N	43					64

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2224	2	105	9	N	95					287
09	2490 X	2374	-0-	-116	-0-	2158	2	216	9	N	196	188	1			295
10	2573 X	155	-0-	-2418	-0-	148	2	7	9	N	6					301
11	2490 X	1198	-0-	-1292	-0-	1177	2	21	9	N	19					320
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3609	2	351	9	N	319	377	1			262
*01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4708	2	218	9	N	198	191	1			269

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC //CONT.// 119856
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1295	2	31	9	N	28					441
09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1186	2	28	9	N	25					466
10	1426 N	139	-0-	-1287	-0-	137	2	2	9	N	2					468
11	1290 N	1013	-0-	-277	-0-	999	2	14	9	N	13					481
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1349	2	41	9	N	37	187	1			331
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1853	2	40	9	N	36					367

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 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

08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	5	N	-0-			-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	5	N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	5	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	5	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	5	N	-0-			-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551			N	-0-			-0-
01	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
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435		N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	2054	1	2607	3	Y	-0-			-0-
09	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	1973	1	2492	3	Y	-0-			-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	1976	1	2415	3	Y	-0-			-0-
11	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	1860	1	2382	3	Y	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0- B	-0-	1845	1	2516	3	Y	-0-			-0-
*01	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	2005	1	2834	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457 X	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-			17
09	1410 X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-			17
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			17
11	1380 X	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	-0-			17
12	1426 X	1045	-0-	-381	-0-	1044	2	1	9	N	1			18
*01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			18

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	299	1	379	3	Y	-0-	3	1			1
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	292	1	369	3	Y	-0-					1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	287	1	350	3	Y	-0-					1
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	270	1	346	3	Y	1					2
						1	9									
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	257	1	350	3	Y	-0-					2
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	321	1	453	3	Y	-0-					2

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

08	1798 N	1009	-0-	-789	-0-	43	1	924	2	N	38					235
						42	9									
09	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	78	1	1034	2	N	50					285
						55	9									
10	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	74	1	998	2	N	49	179	1			155
						54	9									
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	866	2	N	55					210
						61	9									
12	1209 N	978	-0-	-231	-0-	55	1	832	2	N	83	173	1			120
						91	9									
01	1116 N	862	-0-	-254	-0-	42	1	792	2	N	25					145
						28	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

08	992 X	467	-0-	-525	-0-	193	1	245	3	Y	26	226	1			182
						29	9									
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	202	1	255	3	Y	9					191
						10	9									
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	316	1	387	3	Y	28					219
						31	9									
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	408	1	524	3	Y	11					230
						12	9									
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	243	1	329	3	Y	27					257
						30	9									
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	322	1	454	3	Y	16					273
						18	9									

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	3462	2	7	9	N	6					117
09	DLQ G-10	2737	-0-	2737	6206	2729	2	8	9	N	7					124
10	10141 X	3935	-0-	-6206	-0-	3920	2	15	9	N	14					138
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2041	2	14	9	N	13					151
12	4836 X	2771	-0-	-2065	-0-	2771	2			N	-0-					151
01	3937 X	1530	-0-	-2407	-0-	1530	2			N	-0-					151

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	1643 #	1312	-0-	-331	-0-	150	1	1162	3	N	-0-					66
09	1590 #	1253	-0-	-337	-0-	150	1	1102	3	N	1					67
						1	9									
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	12					79
11	1560 #	1219	-0-	-341	-0-	150	1	1043	3	N	24					103
						26	9									
12	1333 #	1266	-0-	-67	-0-	150	1	1094	3	N	20					123
						22	9									
01	1302 #	1280	-0-	-22	-0-	100	1	1166	3	N	13					136
						14	9									

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

08	5890 X	476	-0-	-5414	-0-	472	2	4	9	N	4					64
09	5700 X	3857	-0-	-1843	-0-	3781	2	76	9	N	69					133
10	5890 X	2514	-0-	-3376	-0-	2459	2	55	9	N	50					183
11	4890 X	2406	-0-	-2484	-0-	2370	2	36	9	N	33					216
12	4712 X	1524	-0-	-3188	-0-	10	1	1496	2	N	16	177	1			55
						18	9									
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					55

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3650	-0-	550	550	3625	2	25	9	N	23					117
09	2551	N	2001	-0-	-550	-0-	1751	2	250	9	N	227	170	1			174
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2696	2	83	9	N	75					249
11	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	2012	2	57	9	N	52	176	1			125
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	18	1	2636	2	N	30					155
							33	9									
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					155

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	172	1			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	173	1			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BD OPERATING, LLC 040203
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

08	14849 X	10670	-0-	-4179 B	-0-	7885	3	2785	9	N	2532	2693	1			145
09	13410 X	9338	-0-	-4072 B	-0-	102	1	6775	3	N	2237	2179	1			203
						2461	9									
10	12958 X	9366	-0-	-3592 B	-0-	223	1	6578	3	N	2332	2180	1			355
						2565	9									
11	11910 X	8161	-0-	-3749 B	-0-	270	1	5800	3	N	1901	2003	1			253
						2091	9									
*12	10788 X	8523	-0-	-2265 B	-0-	359	1	5839	3	N	2114	1997	1			370
						2325	9									
01	10664 X	8828	-0-	-1836 B	-0-	318	1	6177	3	N	2121	2167	1			324
						2333	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

08	7719 X	6277	-0-	-1442 B	-0-	5500	3	777	9	N	706	725	1			147
09	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	6582	3	1216	9	N	1105	1097	1			155
10	7285 X	7002	-0-	-283 B	-0-	5964	3	1038	9	N	944	911	1			188
11	8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	7119	3	1033	9	N	939	910	1			217
*12	8060 X	6608	-0-	-1452 B	-0-	5611	3	997	9	N	906	738	1			385
01	8060 X	6179	-0-	-1881 B	-0-	5425	3	754	9	N	685	909	1			161

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

08	62286 X	62286	-0-	-0- B	-0-	1176	1	44507	3	N	15094	14537	1			798
						16603	9									
09	69036 X	69036	-0-	-0- B	-0-	1166	1	51287	3	N	15075	15362	1			511
						16583	9									
10	64633 X	64633	-0-	-0- B	-0-	1626	1	47027	3	N	14527	14345	1			693
						15980	9									
11	66363 X	66363	-0-	-0- B	-0-	1710	1	48485	3	N	14698	15020	1			371
						16168	9									
*12	71331 X	65558	-0-	-5773 B	-0-	1800	1	47454	3	N	14822	14627	1			566
						16304	9									
01	71331 X	57103	-0-	-14228 B	-0-	1799	1	41831	3	N	12248	12680	1			134
						13473	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2814	-0-	-348 B	-255691	5	1	2260	3	N	499	541	1			115
							549	9									
09	2880	X	2788	-0-	-92 B	-255691	19	1	2140	3	N	572	545	1			142
							629	9									
10	2976	X	2763	-0-	-213 B	-255691	18	1	2176	3	N	517	540	1			119
							569	9									
11	2880	X	2487	-0-	-393 B	-255691	4	1	2076	3	N	370	371	1			118
							407	9									
*12	2976	X	2670	-0-	-306 B	-255691	2047	3	623	9	N	566	548	1			136
01	2883	X	2601	-0-	-282 B	-255691	18	1	2044	3	N	490	535	1			91
							539	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

08	3751	X	3218	-0-	-533 B	-0-	2627	3	591	9	N	537	552	1			92
09	3630	X	3501	-0-	-129 B	-0-	2873	3	628	9	N	571	556	1			107
10	3255	X	3252	-0-	-3 B	-0-	2846	3	406	9	N	369	373	1			103
11	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	2669	3	614	9	N	558	551	1			110
*12	3627	X	3287	-0-	-340 B	-0-	2720	3	567	9	N	515	547	1			78
01	3627	X	2520	-0-	-1107 B	-0-	2096	3	424	9	N	385	364	1			99

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

08	3100	X	1393	-0-	-1707 B	-0-	1	1	1207	3	N	168	158	1			153
							185	9									
09	3000	X	297	-0-	-2703 B	-0-	297	3			N	-0-					153
10	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-	87	1	3165	3	N	502	549	1			106
							552	9									
11	2940	X	2655	-0-	-285 B	-0-	28	1	2214	3	N	375	369	1			112
							413	9									
*12	3038	X	2400	-0-	-638 B	-0-	5	1	2059	3	N	305	309	1			108
							336	9									
01	3813	X	2369	-0-	-1444 B	-0-	12	1	1986	3	N	337	361	1			84
							371	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

08	4371	X	294	-0-	-4077 B	-0-	294	1			N	-0-					212
09	2012	X	2012	-0-	-0- B	-0-	275	1	1737	3	N	-0-					212
10	20918	X	20918	-0-	-0- B	-0-	272	1	17017	3	N	3299	567	0	2724	1	220
							3629	9									
11	16861	X	16861	-0-	-0- B	-0-	215	1	13680	3	N	2696	2579	0	165	1	172
							2966	9									
*12	15273	X	15273	-0-	-0- B	-0-	41	1	12677	3	N	2323	2323	0			172
							2555	9									
01	20925	X	13490	-0-	-7435 B	-0-	90	1	11287	3	N	1921	1007	0	727	1	359
							2113	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

08	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					326
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					326
10	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	160	179	1			307
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					307
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					307
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					307

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 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
08	8990	X	3979	-0-	-5011 B	-0-	439	1	2353	3	N	1079	1079	0			195
							1187	9									
09	9570	X	3235	-0-	-6335 B	-0-	453	1	1819	3	N	875	875	0			195
							963	9									
10	9889	X	2716	-0-	-7173 B	-0-	388	1	1739	3	N	535	381	0	185	1	164
							589	9									
11	9570	X	2889	-0-	-6681 B	-0-	165	1	1699	3	N	932	200	0	703	1	193
							1025	9									
*12	6076	X	2502	-0-	-3574 B	-0-	168	1	1657	3	N	615	346	0	185	1	277
							677	9									
01	3968	X	2574	-0-	-1394 B	-0-	392	1	1301	3	N	801	480	0	370	1	228
							881	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

08	4774	X	3250	-0-	-1524 B	-0-	40	1	2818	3	N	356	358	1			131
							392	9									
09	4620	X	2935	-0-	-1685 B	-0-	21	1	2500	3	N	376	367	1			140
							414	9									
10	4774	X	2829	-0-	-1945 B	-0-	2445	3	384	9	N	349	366	1			123
11	3630	X	2592	-0-	-1038 B	-0-	138	1	2016	3	N	398	369	1			152
							438	9									
*12	3720	X	2347	-0-	-1373 B	-0-	301	1	1875	3	N	155	181	1			126
							171	9									
01	3255	X	2478	-0-	-777 B	-0-	278	1	1783	3	N	379	371	1			134
							417	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

08	10759	X	10759	-0-	-0- B	-0-	8188	3	2571	9	N	2337	2337	0			318
09	9663	X	9663	-0-	-0- B	-0-	7272	3	2391	9	N	2174	1618	0	547	1	327
10	9434	X	9434	-0-	-0- B	-0-	1	1	7207	3	N	2024	694	0	1272	1	385
							2226	9									
11	8923	X	8923	-0-	-0- B	-0-	16	1	6750	3	N	1961	443	0	1483	1	420
							2157	9									
*12	8916	X	8916	-0-	-0- B	-0-	11	1	6902	3	N	1821	546	0	1299	1	396
							2003	9									
*01	8958	X	8958	-0-	-0- B	-0-	2	1	6783	3	N	1975	25	0	1850	1	496
							2173	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

08	12865	X	8504	-0-	-4361 B	-0-	130	1	7404	3	N	882	908	1			224
							970	9									
09	12420	X	8033	-0-	-4387 B	-0-	251	1	6966	3	N	742	726	1			240
							816	9									
10	12834	X	7002	-0-	-5832 B	-0-	289	1	5922	3	N	719	735	1			224
							791	9									
11	12150	X	5962	-0-	-6188 B	-0-	381	1	4830	3	N	683	739	1			168
							751	9									
*12	8494	X	5555	-0-	-2939 B	-0-	361	1	4582	3	N	556	558	1			166
							612	9									
01	8494	X	4526	-0-	-3968 B	-0-	217	1	3712	3	N	543	547	1			162
							597	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6228	X	6228	-0-	-0- B	-0-	414	1	5403	3	N	374	363	1			384
							411	9									
09	5940	X	5148	-0-	-792 B	-0-	409	1	4354	3	N	350	357	1			377
							385	9									
10	6231	X	284	-0-	-5947 B	-0-	284	1			N	-0-					377
11	6030	X	429	-0-	-5601 B	-0-	271	1	158	9	N	144	169	1			352
*12	6231	X	2923	-0-	-3308 B	-0-	339	1	2375	3	N	190	184	1			358
							209	9									
01	6231	X	5350	-0-	-881 B	-0-	480	1	4443	3	N	388	370	1			376
							427	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

08	403	X	57	-0-	-346 B	-0-	57	1			N	-0-					109
09	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					109
10	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					109
11	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					109
*12	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					109
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

08	5062	X	5062	-0-	-0- B	-0-	330	1	4171	3	N	510	547	1			182
							561	9									
09	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	309	1	4165	3	N	919	913	1			188
							1011	9									
10	5458	X	5458	-0-	-0- B	-0-	336	1	4306	3	N	742	733	1			197
							816	9									
11	6017	X	6017	-0-	-0- B	-0-	332	1	4429	3	N	1142	420	0	740	1	179
							1256	9									
*12	5673	X	5649	-0-	-24 B	-0-	328	1	4193	3	N	1025	11	0	742	1	451
							1128	9									
*01	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	430	1	4400	3	N	919	787	0	359	1	224
							1011	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

08	8928	X	6294	-0-	-2634 B	-0-	5360	3	934	9	N	849	912	1			168
09	7560	X	131	-0-	-7429 B	-0-	34	1	97	3	N	-0-					168
10	10881	X	76	-0-	-10805 B	-0-	76	1			N	-0-					168
11	10530	X	-0-	-0-	-10530 B	-0-					N	-0-					168
*12	10881	X	-0-	-0-	-10881 B	-0-					N	-0-					168
01	6293	X	224	-0-	-6069 B	-0-	63	3	161	9	N	146	173	1			141

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

08	8835	X	7970	-0-	-865 B	-0-	18	1	7162	3	N	718	712	1			161
							790	9									
09	8242	X	8242	-0-	-0- B	-0-	17	1	7612	3	N	557	543	1			175
							613	9									
10	8531	X	8531	-0-	-0- B	-0-	2	1	7884	3	N	586	543	1			218
							645	9									
11	8010	X	7847	-0-	-163 B	-0-	7261	3	586	9	N	533	546	1			205
*12	8525	X	7452	-0-	-1073 B	-0-	8	1	6880	3	N	513	560	1			158
							564	9									
01	8525	X	7371	-0-	-1154 B	-0-	27	1	6709	3	N	577	540	1			195
							635	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 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 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
08	44740	X	44740	-0-	-0- B	-0-	599	1	34206	3	N	9032	8325	1			866
							9935	9									
09	60604	X	60604	-0-	-0- B	-0-	463	1	47748	3	N	11266	28	0	11446	1	658
							12393	9									
10	59673	X	59673	-0-	-0- B	-0-	767	1	46444	3	N	11329	11639	1			348
							12462	9									
11	50634	X	50634	-0-	-0- B	-0-	769	1	38613	3	N	10229	2643	0	7836	1	98
							11252	9									
*12	62620	X	43863	-0-	-18757 B	-0-	476	1	33744	3	N	8766	5067	0	2965	1	832
							9643	9									
01	62620	X	37438	-0-	-25182 B	-0-	550	1	28706	3	N	7438	4780	0	2949	1	541
							8182	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

08	6324	X	5121	-0-	-1203 B	-0-	246	1	4042	3	N	757	713	1			160
							833	9									
09	5610	X	3341	-0-	-2269 B	-0-	226	1	2743	3	N	338	367	1			131
							372	9									
10	5673	X	5673	-0-	-0- B	-0-	275	1	4808	3	N	536	550	1			117
							590	9									
11	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	248	1	4781	3	N	529	549	1			97
							582	9									
*12	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	156	1	4565	3	N	600	563	1			134
							660	9									
01	5673	X	4982	-0-	-691 B	-0-	179	1	4238	3	N	514	552	1			96
							565	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

08	15314	X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-					262
09	3780	X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-					262
10	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					262
11	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					262
*12	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					262
*01	125	X	125	-0-	-0- B	-0-	125	1			N	-0-					262

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

08	13609	X	11736	-0-	-1873 B	-0-	247	1	8365	3	N	2840	2840	0			132
							3124	9									
09	12270	X	11184	-0-	-1086 B	-0-	235	1	7975	3	N	2704	2533	0	184	1	119
							2974	9									
10	12462	X	11491	-0-	-971 B	-0-	262	1	8172	3	N	2779	2779	0			119
							3057	9									
11	11610	X	10294	-0-	-1316 B	-0-	252	1	7607	3	N	2214	1841	0	373	1	119
							2435	9									
*12	11904	X	10579	-0-	-1325 B	-0-	233	1	7296	3	N	2773	2566	1			326
							3050	9									
01	11749	X	10074	-0-	-1675 B	-0-	283	1	7127	3	N	2422	2395	1			353
							2664	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 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530 X	16440	-0-	-3090 B	-0-	14241	3	2199	9	N	1999	1999	0			349
09	18120 X	15519	-0-	-2601 B	-0-	7	1	13413	3	N	1908	1908	0			349
						2099	9									
10	18321 X	15756	-0-	-2565 B	-0-	211	1	13386	3	N	1963	1963	0			349
						2159	9									
11	17310 X	14899	-0-	-2411 B	-0-	221	1	12645	3	N	1848	1848	0			349
						2033	9									
*12	17019 X	14917	-0-	-2102 B	-0-	235	1	12603	3	N	1890	1890	0			349
						2079	9									
01	16430 X	13069	-0-	-3361 B	-0-	229	1	11030	3	N	1645	1645	0			349
						1810	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

08	8184 X	7171	-0-	-1013 B	-0-	168	1	5148	3	N	1686	1686	0			497
						1855	9									
09	7950 X	6715	-0-	-1235 B	-0-	55	1	5251	3	N	1281	695	0	721	1	362
						1409	9									
10	8215 X	7133	-0-	-1082 B	-0-	3	1	5312	3	N	1653	956	0	551	1	508
						1818	9									
11	7950 X	6497	-0-	-1453 B	-0-	197	1	4715	3	N	1441	1478	1			471
						1585	9									
*12	7285 X	6703	-0-	-582 B	-0-	264	1	4713	3	N	1569	1664	1			376
						1726	9									
01	7161 X	6697	-0-	-464 B	-0-	243	1	4770	3	N	1531	1480	1			427
						1684	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

08	16585 X	13462	-0-	-3123 B	-0-	371	1	9393	3	N	3362	3362	0			355
						3698	9									
09	15180 X	12767	-0-	-2413 B	-0-	247	1	9013	3	N	3188	3188	0			355
						3507	9									
10	15686 X	13215	-0-	-2471 B	-0-	254	1	9431	3	N	3209	3209	0			355
						3530	9									
11	14070 X	12265	-0-	-1805 B	-0-	266	1	8691	3	N	3007	3007	0			355
						3308	9									
*12	14105 X	12381	-0-	-1724 B	-0-	295	1	8730	3	N	3051	3051	0			355
						3356	9									
01	13454 X	8411	-0-	-5043 B	-0-	258	1	5879	3	N	2067	2067	0			355
						2274	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

08	16337 X	14644	-0-	-1693 B	-0-	249	1	12645	3	N	1591	1591	0			170
						1750	9									
09	15720 X	13832	-0-	-1888 B	-0-	243	1	12109	3	N	1345	1153	0	184	1	178
						1480	9									
10	15531 X	14167	-0-	-1364 B	-0-	234	1	12408	3	N	1386	1282	1			282
						1525	9									
11	14250 X	13968	-0-	-282 B	-0-	219	1	11884	3	N	1695	1656	1			321
						1865	9									
*12	14725 X	13569	-0-	-1156 B	-0-	234	1	11820	3	N	1377	1480	1			218
						1515	9									
01	14632 X	13446	-0-	-1186 B	-0-	67	1	11731	3	N	1498	408	0	1078	1	230
						1648	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
08	11346	X	10335	-0-	-1011 B	-0-	164	1	8608	3	N	1421	482	0	907	1	397
							1563	9									
09	10890	X	10202	-0-	-688 B	-0-	336	1	8283	3	N	1439	1304	0	163	1	369
							1583	9									
10	11253	X	10368	-0-	-885 B	-0-	212	1	8557	3	N	1454	1474	0			349
							1599	9									
11	10530	X	9827	-0-	-703 B	-0-	131	1	8161	3	N	1395	1274	0	186	1	284
							1535	9									
*12	10788	X	9996	-0-	-792 B	-0-	44	1	8357	3	N	1450	1450	0			284
							1595	9									
01	10540	X	9607	-0-	-933 B	-0-	67	1	7991	3	N	1408	1408	0			284
							1549	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

08	13268	X	10856	-0-	-2412 B	-0-	8632	3	2224	9	N	2022	2022	0			159
09	11160	X	10239	-0-	-921 B	-0-	8137	3	2102	9	N	1911	1911	0			159
10	11532	X	10488	-0-	-1044 B	-0-	8343	3	2145	9	N	1950	1950	0			159
11	11160	X	9987	-0-	-1173 B	-0-	1	1	7934	3	N	1865	1865	0			159
							2052	9									
*12	10974	X	10273	-0-	-701 B	-0-	8142	3	2131	9	N	1937	1937	0			159
01	10850	X	10004	-0-	-846 B	-0-	12	1	7909	3	N	1894	1894	0			159
							2083	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
11	290	X	290	-0-	-0- B	-0-	159	1	131	9	N	119	131	1			141
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

08	5921	X	5862	-0-	-59 B	-0-	152	1	4381	3	N	1208	1029	0	182	1	215
							1329	9									
09	5730	X	5345	-0-	-385 B	-0-	206	1	4081	3	N	962	962	0			215
							1058	9									
10	6076	X	5397	-0-	-679 B	-0-	151	1	4177	3	N	972	972	0			215
							1069	9									
11	5880	X	5125	-0-	-755 B	-0-	201	1	3889	3	N	941	941	0			215
							1035	9									
*12	6076	X	4838	-0-	-1238 B	-0-	250	1	3797	3	N	719	495	0	187	1	252
							791	9									
01	5859	X	5269	-0-	-590 B	-0-	307	1	3752	3	N	1100	909	1			443
							1210	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 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
08	17732	X	15571	-0-	-2161 B	-0-	235	1	13072	3	N	2058	1813	0	356	1	330
							2264	9									
09	16380	X	14581	-0-	-1799 B	-0-	213	1	12402	3	N	1787	1787	0			330
							1966	9									
10	16554	X	14825	-0-	-1729 B	-0-	541	1	12006	3	N	2071	218	0	1825	1	358
							2278	9									
11	16020	X	13698	-0-	-2322 B	-0-	539	1	11261	3	N	1725	87	0	1614	1	382
							1898	9									
*12	16554	X	13888	-0-	-2666 B	-0-	464	1	11566	3	N	1689	1671	1			400
							1858	9									
01	15562	X	13937	-0-	-1625 B	-0-	447	1	11165	3	N	2114	700	0	1453	1	361
							2325	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

08	16027	X	14590	-0-	-1437 B	-0-	670	1	11302	3	N	2380	2181	1			479
							2618	9									
09	15180	X	13250	-0-	-1930 B	-0-	776	1	10627	3	N	1679	1836	1			322
							1847	9									
10	14911	X	13893	-0-	-1018 B	-0-	773	1	10873	3	N	2043	2006	1			359
							2247	9									
11	14430	X	13002	-0-	-1428 B	-0-	648	1	10440	3	N	1740	1840	1			259
							1914	9									
*12	14601	X	13653	-0-	-948 B	-0-	631	1	10624	3	N	2180	1852	1			587
							2398	9									
01	14601	X	10778	-0-	-3823 B	-0-	565	1	8356	3	N	1688	1865	1			410
							1857	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

08	10881	X	6380	-0-	-4501 B	-0-	493	1	4849	3	N	944	906	1			335
							1038	9									
09	10530	X	6100	-0-	-4430 B	-0-	314	1	4609	3	N	1070	912	1			493
							1177	9									
10	9889	X	5982	-0-	-3907 B	-0-	208	1	4707	3	N	970	17	0	1281	1	165
							1067	9									
11	9570	X	5625	-0-	-3945 B	-0-	147	1	4580	3	N	816	4	0	702	1	275
							898	9									
*12	9819	X	9819	-0-	-0- B	-0-	302	1	7758	3	N	1599	1658	1			216
							1759	9									
*01	10252	X	10252	-0-	-0- B	-0-	111	1	8000	3	N	1946	19	0	1851	1	292
							2141	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31310 X	28457	-0-	-2853 B	-0-	1663	1	25061	3	N	1575	1636	1			179
						1733	9									
09	30300 X	24559	-0-	-5741 B	-0-	1784	1	21136	3	N	1490	1443	1			226
						1639	9									
10	31310 X	24993	-0-	-6317 B	-0-	1980	1	21093	3	N	1745	1661	1			310
						1920	9									
11	28920 X	23093	-0-	-5827 B	-0-	1688	1	19503	3	N	1729	1855	1			184
						1902	9									
*12	29884 X	26028	-0-	-3856 B	-0-	2432	1	21483	3	N	1921	1484	1			621
						2113	9									
01	28458 X	24173	-0-	-4285 B	-0-	2013	1	20853	3	N	1188	1669	1			140
						1307	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733 X	12310	-0-	-1423 B	-0-	174	1	10253	3	N	1712	1712	0			224
						1883	9									
09	12810 X	11585	-0-	-1225 B	-0-	34	1	9788	3	N	1603	1603	0			224
						1763	9									
10	13051 X	11731	-0-	-1320 B	-0-	9937	3	1794	9	N	1631	1631	0			224
11	12630 X	11090	-0-	-1540 B	-0-	4	1	9340	3	N	1587	1587	0			224
						1746	9									
*12	12741 X	11245	-0-	-1496 B	-0-	21	1	9203	3	N	1837	1030	0	547	1	484
						2021	9									
01	12307 X	9242	-0-	-3065 B	-0-	10	1	8042	3	N	1082	263	0	1104	1	199
						1190	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28396 X	26679	-0-	-1717 B	-0-	1359	1	24053	3	N	1152	1095	1			299
						1267	9									
09	27480 X	22317	-0-	-5163 B	-0-	1263	1	19744	3	N	1191	1283	1			207
						1310	9									
10	28396 X	20238	-0-	-8158 B	-0-	1350	1	17419	3	N	1335	1278	1			264
						1469	9									
11	27270 X	19262	-0-	-8008 B	-0-	1308	1	16615	3	N	1217	1286	1			195
						1339	9									
*12	27435 X	19030	-0-	-8405 B	-0-	1410	1	16528	3	N	993	1072	1			116
						1092	9									
01	26691 X	18871	-0-	-7820 B	-0-	1281	1	16046	3	N	1404	1300	1			220
						1544	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190 X	13278	-0-	-1912 B	-0-	870	1	10567	3	N	1674	1454	1			499
						1841	9									
09	14280 X	12134	-0-	-2146 B	-0-	660	1	10114	3	N	1236	1465	1			270
						1360	9									
10	14172 X	14172	-0-	-0- B	-0-	659	1	11519	3	N	1813	1656	1			427
						1994	9									
11	13590 X	12311	-0-	-1279 B	-0-	494	1	10079	3	N	1580	1671	1			336
						1738	9									
*12	13454 X	11802	-0-	-1652 B	-0-	271	1	9558	3	N	1794	1480	1			650
						1973	9									
01	14167 X	11584	-0-	-2583 B	-0-	661	1	9517	3	N	1278	1659	1			269
						1406	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075 X	9982	-0-	-93 B	-0-	616	1	7352	3	N	1831	1833	1			320
						2014	9									
09	9750 X	8904	-0-	-846 B	-0-	450	1	6835	3	N	1472	1457	1			335
						1619	9									
10	10075 X	7932	-0-	-2143 B	-0-	707	1	5426	3	N	1635	1658	1			312
						1799	9									
11	9750 X	8942	-0-	-808 B	-0-	887	1	6278	3	N	1615	1669	1			258
						1777	9									
*12	10075 X	8004	-0-	-2071 B	-0-	760	1	5637	3	N	1461	1481	1			238
						1607	9									
01	9982 X	7803	-0-	-2179 B	-0-	249	1	5786	3	N	1607	1665	1			180
						1768	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

08	19127 X	15866	-0-	-3261 B	-0-	14722	3	1144	9	N	1040	1040	0			121
09	17790 X	14917	-0-	-2873 B	-0-	13830	3	1087	9	N	988	988	0			121
10	17763 X	14783	-0-	-2980 B	-0-	13697	3	1086	9	N	987	987	0			121
11	16260 X	13333	-0-	-2927 B	-0-	12293	3	1040	9	N	945	945	0			121
*12	16585 X	14199	-0-	-2386 B	-0-	13126	3	1073	9	N	975	975	0			121
01	15872 X	14483	-0-	-1389 B	-0-	13341	3	1142	9	N	1038	1038	0			121

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

08	18352 X	17211	-0-	-1141 B	-0-	323	1	14047	3	N	2583	2583	0			445
						2841	9									
09	17081 X	17081	-0-	-0- B	-0-	185	1	14252	3	N	2404	2404	0			445
						2644	9									
10	17484 X	16621	-0-	-863 B	-0-	14044	3	2577	9	N	2343	2343	0			445
11	16920 X	15085	-0-	-1835 B	-0-	12730	3	2355	9	N	2141	2141	0			445
*12	17639 X	14435	-0-	-3204 B	-0-	12171	3	2264	9	N	2058	2058	0			445
01	17639 X	13802	-0-	-3837 B	-0-	12	1	11670	3	N	1927	1927	0			445
						2120	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

08	10540 X	10049	-0-	-491 B	-0-	206	1	7067	3	N	2524	1746	0	918	1	291
						2776	9									
09	10200 X	9632	-0-	-568 B	-0-	224	1	7156	3	N	2047	2047	0			291
						2252	9									
10	9982 X	9430	-0-	-552 B	-0-	292	1	6877	3	N	2055	2028	1			318
						2261	9									
11	9720 X	8819	-0-	-901 B	-0-	281	1	6229	3	N	2099	648	0	1464	1	305
						2309	9									
*12	10044 X	7704	-0-	-2340 B	-0-	313	1	5799	3	N	1447	8	0	1460	1	284
						1592	9									
01	10044 X	9023	-0-	-1021 B	-0-	293	1	6156	3	N	2340	2398	1			226
						2574	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15017	X	15017	-0-	-0- B	-0-	467	1	10779	3	N	3428	3659	1			185
							3771	9									
09	11909	X	11909	-0-	-0- B	-0-	733	1	8118	3	N	2780	2749	1			216
							3058	9									
10	10627	X	10627	-0-	-0- B	-0-	538	1	6546	3	N	3221	3107	1			330
							3543	9									
11	10038	X	10038	-0-	-0- B	-0-	165	1	6581	3	N	2993	2954	1			369
							3292	9									
*12	10326	X	10326	-0-	-0- B	-0-	553	1	6987	3	N	2533	2590	1			312
							2786	9									
*01	13522	X	13522	-0-	-0- B	-0-	1121	1	9565	3	N	2578	2727	1			163
							2836	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9517	-0-	-465 B	-0-	7882	3	1635	9	N	1486	1464	1			232
09	9660	X	8701	-0-	-959 B	-0-	91	1	7393	3	N	1106	1104	1			234
							1217	9									
10	9982	X	9079	-0-	-903 B	-0-	350	1	7155	3	N	1431	1454	1			211
							1574	9									
11	9210	X	8342	-0-	-868 B	-0-	440	1	6496	3	N	1278	1295	1			194
							1406	9									
*12	9517	X	8389	-0-	-1128 B	-0-	13	1	6925	3	N	1319	1295	1			218
							1451	9									
01	9517	X	8417	-0-	-1100 B	-0-	114	1	6903	3	N	1273	1305	1			186
							1400	9									

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	5433	-0-	-1232 B	-0-	281	1	3743	3	N	1281	1288	0	161	1	93
							1409	9									
09	6120	X	3111	-0-	-3009 B	-0-	191	1	1993	3	N	843	673	0	169	1	94
							927	9									
10	5952	X	3173	-0-	-2779 B	-0-	343	1	2029	3	N	728	545	1			277
							801	9									
11	5490	X	4341	-0-	-1149 B	-0-	373	1	2778	3	N	1082	501	0	552	1	306
							1190	9									
*12	5549	X	3778	-0-	-1771 B	-0-	374	1	2234	3	N	1064	624	0	559	1	187
							1170	9									
01	5425	X	3943	-0-	-1482 B	-0-	373	1	2274	3	N	1178	962	0	181	1	222
							1296	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 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
08	8990	X	865	-0-	-8125 B	-0-	231	1	371	3	N	239	183	1			482
							263	9									
09	8700	X	182	-0-	-8518 B	-0-	182	1			N	-0-					482
10	8556	X	187	-0-	-8369 B	-0-	187	1			N	-0-					482
11	4260	X	299	-0-	-3961 B	-0-	299	1			N	-0-					482
*12	3131	X	62	-0-	-3069 B	-0-	62	1			N	-0-					482
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					482

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733 X	12098	-0-	-1635 B	-0-	171	1	10281	3	N	1496	1448	0	182	1	312
						1646	9									
09	13080 X	11419	-0-	-1661 B	-0-	206	1	9693	3	N	1382	1382	0			312
						1520	9									
10	13206 X	11751	-0-	-1455 B	-0-	279	1	9789	3	N	1530	1424	0	179	1	239
						1683	9									
11	12330 X	11026	-0-	-1304 B	-0-	270	1	9242	3	N	1376	1376	0			239
						1514	9									
*12	12307 X	11235	-0-	-1072 B	-0-	277	1	9412	3	N	1405	1405	0			239
						1546	9									
01	12090 X	10986	-0-	-1104 B	-0-	266	1	9223	3	N	1361	1361	0			239
						1497	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

08	16523 X	12105	-0-	-4418 B	-0-	261	1	9799	3	N	1859	1827	0	177	1	417
						2045	9									
09	19740 X	10562	-0-	-9178 B	-0-	331	1	8427	3	N	1640	1640	0			417
						1804	9									
10	20398 X	11270	-0-	-9128 B	-0-	339	1	9005	3	N	1751	1751	0			417
						1926	9									
11	19740 X	9688	-0-	-10052 B	-0-	352	1	7606	3	N	1573	1573	0			417
						1730	9									
*12	13826 X	9615	-0-	-4211 B	-0-	355	1	7584	3	N	1524	1524	0			417
						1676	9									
01	12090 X	9754	-0-	-2336 B	-0-	372	1	7648	3	N	1576	1576	0			417
						1734	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

08	6882 X	6281	-0-	-601 B	-0-	236	1	5417	3	N	571	543	1			119
						628	9									
09	6480 X	5609	-0-	-871 B	-0-	338	1	4813	3	N	416	366	1			169
						458	9									
10	6665 X	5819	-0-	-846 B	-0-	287	1	4996	3	N	487	543	1			113
						536	9									
11	6180 X	5140	-0-	-1040 B	-0-	278	1	4490	3	N	338	365	1			86
						372	9									
*12	6293 X	5447	-0-	-846 B	-0-	331	1	4487	3	N	572	561	1			97
						629	9									
01	6293 X	5695	-0-	-598 B	-0-	345	1	4738	3	N	556	555	1			98
						612	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

08	9021 X	8521	-0-	-500 B	-0-	247	1	7135	3	N	1035	1035	0			200
						1139	9									
09	8700 X	7928	-0-	-772 B	-0-	220	1	6671	3	N	943	943	0			200
						1037	9									
10	8742 X	8339	-0-	-403 B	-0-	252	1	6948	3	N	1035	1035	0			200
						1139	9									
11	8370 X	7886	-0-	-484 B	-0-	286	1	6526	3	N	976	976	0			200
						1074	9									
*12	8649 X	7749	-0-	-900 B	-0-	349	1	6298	3	N	1002	1002	0			200
						1102	9									
01	8525 X	7816	-0-	-709 B	-0-	356	1	6365	3	N	995	995	0			200
						1095	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
08	10602 X	9795	-0-	-807 B	-0-	8658	3	1137	9	N	1034	1034	0			298
09	10020 X	9192	-0-	-828 B	-0-	17	1	8104	3	N	974	974	0			298
						1071	9									
10	10261 X	9463	-0-	-798 B	-0-	8364	3	1099	9	N	999	999	0			298
11	9750 X	8917	-0-	-833 B	-0-	7847	3	1070	9	N	973	973	0			298
*12	10075 X	9101	-0-	-974 B	-0-	7982	3	1119	9	N	1017	1017	0			298
01	9796 X	7398	-0-	-2398 B	-0-	6614	3	784	9	N	713	222	0	554	1	235

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

08	6386 X	5118	-0-	-1268 B	-0-	469	1	4451	3	N	180	184	1			84
						198	9									
09	6180 X	4552	-0-	-1628 B	-0-	444	1	3711	3	N	361	358	1			87
						397	9									
10	5673 X	4442	-0-	-1231 B	-0-	477	1	3739	3	N	205	180	1			112
						226	9									
11	5490 X	4335	-0-	-1155 B	-0-	659	1	3291	3	N	350	359	1			103
						385	9									
*12	5673 X	4526	-0-	-1147 B	-0-	356	1	3779	3	N	355	372	1			86
						391	9									
01	5115 X	4543	-0-	-572 B	-0-	352	1	3764	3	N	388	352	1			122
						427	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

08	10478 X	8754	-0-	-1724 B	-0-	6674	3	2080	9	N	1891	915	0	878	1	175
09	9780 X	8531	-0-	-1249 B	-0-	207	1	6080	3	N	2040	971	0	905	1	339
						2244	9									
10	9610 X	8114	-0-	-1496 B	-0-	126	1	6316	3	N	1520	1639	1			220
						1672	9									
11	8970 X	5086	-0-	-3884 B	-0-	2	1	3689	3	N	1268	183	0	1092	1	213
						1395	9									
*12	8928 X	5342	-0-	-3586 B	-0-	70	1	3922	3	N	1227	596	0	553	1	291
						1350	9									
01	8804 X	7081	-0-	-1723 B	-0-	5150	3	1931	9	N	1755	2	0	1635	1	409

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

08	15531 X	12502	-0-	-3029 B	-0-	9389	3	3113	9	N	2830	2830	0			156
09	14160 X	11492	-0-	-2668 B	-0-	8612	3	2880	9	N	2618	2618	0			156
10	13826 X	10987	-0-	-2839 B	-0-	8151	3	2836	9	N	2578	2135	0	365	1	234
11	12960 X	7916	-0-	-5044 B	-0-	6077	3	1839	9	N	1672	1646	1			260
*12	12710 X	8885	-0-	-3825 B	-0-	6649	3	2236	9	N	2033	2021	1			272
01	12493 X	5356	-0-	-7137 B	-0-	4037	3	1319	9	N	1199	921	1			550

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 #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	9327	-0-	-1585 B	-0-	11	1	7184	3	N	1938	1213	0	732	1	156
							2132	9									
09	9960	X	8600	-0-	-1360 B	-0-	6719	3	1881	9	N	1710	1710	0			156
10	9827	X	8596	-0-	-1231 B	-0-	63	1	6653	3	N	1709	1709	0			156
							1880	9									
11	9510	X	8338	-0-	-1172 B	-0-	291	1	6257	3	N	1627	1627	0			156
							1790	9									
*12	9331	X	6296	-0-	-3035 B	-0-	275	1	5127	3	N	813	112	0	543	1	314
							894	9									
*01	16279	X	16279	-0-	-0- B	-0-	415	1	13745	3	N	1926	35	0	1839	1	366
							2119	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

08	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					606
09	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					606
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606
11	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					606
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

08	13454	X	11451	-0-	-2003 B	-0-	28	1	9443	3	N	1800	1845	1			309
							1980	9									
09	12270	X	10552	-0-	-1718 B	-0-	143	1	8768	3	N	1492	1470	1			331
							1641	9									
10	12431	X	11432	-0-	-999 B	-0-	243	1	9130	3	N	1872	1846	1			357
							2059	9									
11	11670	X	10276	-0-	-1394 B	-0-	216	1	8238	3	N	1656	1676	1			337
							1822	9									
*12	11904	X	10344	-0-	-1560 B	-0-	20	1	8362	3	N	1784	1862	1			259
							1962	9									
01	11439	X	10308	-0-	-1131 B	-0-	9	1	8495	3	N	1640	1674	1			225
							1804	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

08	15469	X	13479	-0-	-1990 B	-0-	10230	3	3249	9	N	2954	2954	0			190
09	14670	X	12448	-0-	-2222 B	-0-	9356	3	3092	9	N	2811	2723	0	182	1	96
10	14136	X	11670	-0-	-2466 B	-0-	9077	3	2593	9	N	2357	1293	0	893	1	267
11	13620	X	7309	-0-	-6311 B	-0-	5371	3	1938	9	N	1762	1803	1			226
*12	14074	X	13512	-0-	-562 B	-0-	10392	3	3120	9	N	2836	6	0	2558	1	498
01	13485	X	11677	-0-	-1808 B	-0-	9029	3	2648	9	N	2407	2221	0	361	1	323

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

08	12958	X	8156	-0-	-4802 B	-0-	262	1	6882	3	N	920	915	1			317
							1012	9									
09	11970	X	11759	-0-	-211 B	-0-	263	1	9499	3	N	1815	1831	1			301
							1997	9									
10	14484	X	14484	-0-	-0- B	-0-	365	1	12102	3	N	1834	1836	1			299
							2017	9									
11	12270	X	12270	-0-	-0- B	-0-	396	1	9852	3	N	1838	508	0	1296	1	333
							2022	9									
*12	12245	X	11441	-0-	-804 B	-0-	465	1	9049	3	N	1752	1752	0			333
							1927	9									
01	18569	X	11440	-0-	-7129 B	-0-	448	1	8827	3	N	1968	1705	0	186	1	410
							2165	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	12429	-0-	-2854 B	-0-	10893	3	1536	9	N	1396	1396	0			258
09	14730	X	11410	-0-	-3320 B	-0-	9992	3	1418	9	N	1289	1289	0			258
10	14508	X	11283	-0-	-3225 B	-0-	9866	3	1417	9	N	1288	1288	0			258
11	13050	X	10421	-0-	-2629 B	-0-	9082	3	1339	9	N	1217	1217	0			258
*12	13144	X	10483	-0-	-2661 B	-0-	9121	3	1362	9	N	1238	1238	0			258
01	12431	X	10175	-0-	-2256 B	-0-	8852	3	1323	9	N	1203	1203	0			258

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	8964	-0-	-2661 B	-0-	6857	3	2107	9	N	1915	1915	0			233
09	10590	X	8332	-0-	-2258 B	-0-	6384	3	1948	9	N	1771	1771	0			233
10	10509	X	8328	-0-	-2181 B	-0-	5	1	6367	3	N	1778	1778	0			233
							1956	9									
11	9450	X	1406	-0-	-8044 B	-0-	16	1	1067	3	N	294	294	0			233
							323	9									
*12	10536	X	10536	-0-	-0- B	-0-	70	1	7988	3	N	2253	1166	0	924	1	396
							2478	9									
*01	9036	X	9036	-0-	-0- B	-0-	181	1	6823	3	N	1847	1847	0			396
							2032	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5369	-0-	-1172 B	-0-	30	1	4079	3	N	1145	1062	1			195
							1260	9									
09	6585	X	6585	-0-	-0- B	-0-	3	1	5392	3	N	1082	1092	1			185
							1190	9									
10	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	44	1	5830	3	N	1115	1084	1			216
							1227	9									
11	5400	X	5373	-0-	-27 B	-0-	145	1	4094	3	N	1031	1090	1			157
							1134	9									
*12	6820	X	4443	-0-	-2377 B	-0-	199	1	3308	3	N	851	886	1			122
							936	9									
01	7099	X	4813	-0-	-2286 B	-0-	153	1	3622	3	N	944	911	1			155
							1038	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1595	-0-	-327 B	-0-	827	1	590	3	N	162	169	1			89
							178	9									
09	1827	X	1827	-0-	-0- B	-0-	192	1	1449	3	N	169	181	1			77
							186	9									
10	1705	X	1641	-0-	-64 B	-0-	15	1	1626	3	N	-0-					77
11	1650	X	1253	-0-	-397 B	-0-	128	1	904	3	N	201	182	1			96
							221	9									
*12	1891	X	143	-0-	-1748 B	-0-	143	1			N	-0-					96
*01	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	854	1	1087	3	N	-0-					96

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	8651	-0-	-3253 B	-0-	279	1	6345	3	N	1843	1843	0			468
							2027	9									
09	10680	X	7866	-0-	-2814 B	-0-	270	1	5785	3	N	1646	1646	0			468
							1811	9									
10	9703	X	7593	-0-	-2110 B	-0-	340	1	5505	3	N	1589	1589	0			468
							1748	9									
11	8820	X	8005	-0-	-815 B	-0-	349	1	5860	3	N	1633	1633	0			468
							1796	9									
*12	8835	X	6609	-0-	-2226 B	-0-	361	1	4806	3	N	1311	1311	0			468
							1442	9									
01	8649	X	5637	-0-	-3012 B	-0-	391	1	4092	3	N	1049	1049	0			468
							1154	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 #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

08	13392	X	9334	-0-	-4058	B	-0-	5	1	7390	3	N	1763	1763	0			284
								1939	9									
09	11910	X	7880	-0-	-4030	B	-0-	312	1	5970	3	N	1453	1453	0			284
								1598	9									
10	11439	X	7228	-0-	-4211	B	-0-	196	1	5658	3	N	1249	196	0	920	1	417
								1374	9									
11	9420	X	7665	-0-	-1755	B	-0-	132	1	6066	3	N	1334	1477	1			274
								1467	9									
*12	9331	X	5213	-0-	-4118	B	-0-	169	1	3880	3	N	1058	427	0	738	1	167
								1164	9									
01	9331	X	4220	-0-	-5111	B	-0-	53	1	3057	3	N	1009	421	0	369	1	386
								1110	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

08	13330	X	10575	-0-	-2755	B	-0-	126	1	8891	3	N	1416	1463	1			272
								1558	9									
09	12540	X	9462	-0-	-3078	B	-0-	248	1	7752	3	N	1329	1272	1			329
								1462	9									
10	12369	X	9446	-0-	-2923	B	-0-	250	1	7779	3	N	1288	1285	1			332
								1417	9									
11	11340	X	8917	-0-	-2423	B	-0-	301	1	7085	3	N	1392	1449	1			275
								1531	9									
*12	11470	X	8692	-0-	-2778	B	-0-	270	1	7046	3	N	1251	1269	1			257
								1376	9									
01	10571	X	8631	-0-	-1940	B	-0-	198	1	6931	3	N	1365	1431	1			191
								1502	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

08	9300	X	7602	-0-	-1698	B	-0-	106	1	6213	3	N	1166	1276	1			151
								1283	9									
09	8610	X	7527	-0-	-1083	B	-0-	6306	3	1221	9	N	1110	910	1			351
10	8587	X	7026	-0-	-1561	B	-0-	10	1	5969	3	N	952	913	1			390
								1047	9									
11	7890	X	6822	-0-	-1068	B	-0-	3	1	5730	3	N	990	1101	1			279
								1089	9									
*12	7812	X	6812	-0-	-1000	B	-0-	5620	3	1192	9	N	1084	1096	1			267
01	7781	X	6717	-0-	-1064	B	-0-	5532	3	1185	9	N	1077	1074	1			270

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	13796	-0-	-3502 B	-0-	11535	3	2261	9	N	2055	1983	1			425
09	16020	X	12656	-0-	-3364 B	-0-	10761	3	1895	9	N	1723	1799	1			349
10	15748	X	12996	-0-	-2752 B	-0-	1	1	10960	3	N	1850	1813	1			386
							2035	9									
11	14970	X	12380	-0-	-2590 B	-0-	10199	3	2181	9	N	1983	2021	1			348
*12	14353	X	11910	-0-	-2443 B	-0-	10042	3	1868	9	N	1698	1806	1			240
01	13795	X	11763	-0-	-2032 B	-0-	9676	3	2087	9	N	1897	1821	1			316

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29884	X	21465	-0-	-8419 B	-0-	15497	3	5968	9	N	5425	5425	0			102
09	28140	X	18372	-0-	-9768 B	-0-	7	1	12952	3	N	4921	4921	0			102
							5413	9									
10	27745	X	18298	-0-	-9447 B	-0-	9	1	13079	3	N	4736	3130	0	1658	1	50
							5210	9									
11	24060	X	17836	-0-	-6224 B	-0-	10	1	13093	3	N	4303	4303	0			50
							4733	9									
*12	22754	X	16572	-0-	-6182 B	-0-	3	1	11990	3	N	4163	3963	0	187	1	63
							4579	9									
01	21452	X	15336	-0-	-6116 B	-0-	22	1	10978	3	N	3942	3478	0	189	1	338
							4336	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					190
*12	35	X	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51088	X	33674	-0-	-17414 B	-0-	173	1	25965	3	N	6851	6851	0			26
							7536	9									
09	48540	X	29311	-0-	-19229 B	-0-	152	1	22611	3	N	5953	5953	0			26
							6548	9									
10	37944	X	30862	-0-	-7082 B	-0-	234	1	23860	3	N	6153	5747	0	371	1	61
							6768	9									
11	36720	X	28295	-0-	-8425 B	-0-	4	1	22040	3	N	5683	5683	0			61
							6251	9									
*12	37944	X	27293	-0-	-10651 B	-0-	21102	3	6191	9	N	5628	5628	0			61
01	33666	X	26416	-0-	-7250 B	-0-	148	1	20468	3	N	5273	5273	0			61
							5800	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	8789	-0-	-480 B	-0-	7370	3	1419	9	N	1290	1290	0			74
09	8400	X	8125	-0-	-275 B	-0-	6894	3	1231	9	N	1119	1119	0			74
10	8649	X	7837	-0-	-812 B	-0-	6522	3	1315	9	N	1195	1111	0			158
11	8520	X	6454	-0-	-2066 B	-0-	263	1	5133	3	N	962	962	0			158
							1058	9									
*12	8804	X	7031	-0-	-1773 B	-0-	395	1	5602	3	N	940	449	0	554	1	95
							1034	9									
01	8804	X	7293	-0-	-1511 B	-0-	62	1	5977	3	N	1140	153	0	927	1	155
							1254	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61411 X	36456	-0-	-24955 B	-0-	28693	3	7763	9	N	7057	7057	0			27
09	52290 X	32814	-0-	-19476 B	-0-	144	1	25710	3	N	6327	6100	0	183	1	71
						6960	9									
10	49755 X	29686	-0-	-20069 B	-0-	23450	3	6236	9	N	5669	5669	0			71
11	42090 X	26434	-0-	-15656 B	-0-	87	1	20602	3	N	5223	5064	0	181	1	49
						5745	9									
*12	39215 X	27828	-0-	-11387 B	-0-	425	1	21881	3	N	5020	5020	0			49
						5522	9									
01	36456 X	25707	-0-	-10749 B	-0-	312	1	20408	3	N	4534	4350	0	187	1	46
						4987	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

08	42408 X	28483	-0-	-13925 B	-0-	199	1	22582	3	N	5184	5184	0			64
						5702	9									
09	41040 X	30559	-0-	-10481 B	-0-	149	1	24951	3	N	4963	4686	0	182	1	159
						5459	9									
10	42408 X	34129	-0-	-8279 B	-0-	441	1	27791	3	N	5361	5361	0			159
						5897	9									
11	35580 X	30311	-0-	-5269 B	-0-	251	1	24976	3	N	4622	4622	0			159
						5084	9									
*12	33697 X	29041	-0-	-4656 B	-0-	24146	3	4895	9	N	4450	4450	0			159
01	34131 X	26456	-0-	-7675 B	-0-	22025	3	4431	9	N	4028	3575	0	549	1	63

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

08	58342 X	36399	-0-	-21943 B	-0-	107	1	29614	3	N	6071	6071	0			183
						6678	9									
09	49230 X	30221	-0-	-19009 B	-0-	204	1	24340	3	N	5161	5161	0			183
						5677	9									
10	49755 X	32331	-0-	-17424 B	-0-	216	1	26589	3	N	5024	4240	0	818	1	149
						5526	9									
11	43470 X	33574	-0-	-9896 B	-0-	177	1	27576	3	N	5292	4207	0	1097	1	137
						5821	9									
*12	39649 X	30924	-0-	-8725 B	-0-	178	1	25697	3	N	4590	4590	0			137
						5049	9									
01	36394 X	31246	-0-	-5148 B	-0-	237	1	25996	3	N	4557	4249	0	370	1	75
						5013	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

08	32891 X	26186	-0-	-6705 B	-0-	378	1	20795	3	N	4557	4557	0			89
						5013	9									
09	30780 X	24391	-0-	-6389 B	-0-	123	1	19473	3	N	4359	4359	0			89
						4795	9									
10	31279 X	24636	-0-	-6643 B	-0-	21	1	19757	3	N	4416	4416	0			89
						4858	9									
11	27120 X	22761	-0-	-4359 B	-0-	56	1	18171	3	N	4122	4122	0			89
						4534	9									
*12	27063 X	22484	-0-	-4579 B	-0-	25	1	18040	3	N	4017	3810	0	180	1	116
						4419	9									
01	26195 X	22138	-0-	-4057 B	-0-	10	1	17779	3	N	3954	3807	0	183	1	80
						4349	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25172	X	21467	-0-	-3705 B	-0-	530	1	18453	3	N	2258	2258	0			83
							2484	9									
09	23700	X	20514	-0-	-3186 B	-0-	558	1	17665	3	N	2083	2083	0			83
							2291	9									
10	24490	X	19992	-0-	-4498 B	-0-	556	1	17135	3	N	2092	2092	0			83
							2301	9									
11	19710	X	18970	-0-	-740 B	-0-	548	1	16219	3	N	2003	2003	0			83
							2203	9									
*12	21204	X	18239	-0-	-2965 B	-0-	589	1	15510	3	N	1945	1945	0			83
							2140	9									
01	21204	X	17158	-0-	-4046 B	-0-	628	1	14516	3	N	1831	1831	0			83
							2014	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

08	70277	X	51493	-0-	-18784 B	-0-	44473	3	7020	9	N	6382	6121	0	184	1	191
09	64680	X	48450	-0-	-16230 B	-0-	59	1	41969	3	N	5838	5838	0			191
							6422	9									
10	63023	X	47219	-0-	-15804 B	-0-	485	1	40540	3	N	5631	5631	0			191
							6194	9									
11	53760	X	42859	-0-	-10901 B	-0-	442	1	36800	3	N	5106	5106	0			191
							5617	9									
*12	51522	X	41194	-0-	-10328 B	-0-	502	1	35172	3	N	5018	5018	0			191
							5520	9									
01	51491	X	38963	-0-	-12528 B	-0-	564	1	33144	3	N	4777	4777	0			191
							5255	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

08	54529	X	33688	-0-	-20841 B	-0-	520	1	28779	3	N	3990	3990	0			25
							4389	9									
09	46920	X	31673	-0-	-15247 B	-0-	345	1	26920	3	N	4007	4007	0			25
							4408	9									
10	45322	X	32329	-0-	-12993 B	-0-	27828	3	4501	9	N	4092	4092	0			25
11	37410	X	30466	-0-	-6944 B	-0-	26333	3	4133	9	N	3757	3757	0			25
*12	38657	X	28323	-0-	-10334 B	-0-	24377	3	3946	9	N	3587	3335	0	186	1	91
01	33697	X	26094	-0-	-7603 B	-0-	22433	3	3661	9	N	3328	3328	0			91

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

08	18600	X	12574	-0-	-6026 B	-0-	352	1	10612	3	N	1464	1466	1			176
							1610	9									
09	15960	X	11354	-0-	-4606 B	-0-	329	1	9562	3	N	1330	1092	1			414
							1463	9									
10	14973	X	11069	-0-	-3904 B	-0-	485	1	9340	3	N	1131	1289	1			256
							1244	9									
11	13020	X	10351	-0-	-2669 B	-0-	494	1	8481	3	N	1251	1265	1			242
							1376	9									
*12	12710	X	10759	-0-	-1951 B	-0-	504	1	8758	3	N	1361	1282	1			321
							1497	9									
01	12586	X	10783	-0-	-1803 B	-0-	481	1	8985	3	N	1197	1288	1			230
							1317	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 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
08	23994	X	16624	-0-	-7370 B	-0-	380	1	12556	3	N	3353	3447	1			232
							3688	9									
09	18870	X	13742	-0-	-5128 B	-0-	445	1	10524	3	N	2521	2533	1			220
							2773	9									
10	19251	X	12548	-0-	-6703 B	-0-	539	1	9115	3	N	2631	2571	1			280
							2894	9									
11	18540	X	15232	-0-	-3308 B	-0-	419	1	11372	3	N	3128	3132	1			276
							3441	9									
*12	17422	X	14635	-0-	-2787 B	-0-	282	1	10846	3	N	3188	3122	1			342
							3507	9									
01	16616	X	14215	-0-	-2401 B	-0-	50	1	11106	3	N	2781	2904	1			219
							3059	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

08	23963	X	14986	-0-	-8977 B	-0-	13197	3	1789	9	N	1626	1638	1			263
09	19470	X	13283	-0-	-6187 B	-0-	11855	3	1428	9	N	1298	1286	1			275
10	18693	X	13332	-0-	-5361 B	-0-	11598	3	1734	9	N	1576	1648	1			203
11	16410	X	11739	-0-	-4671 B	-0-	10286	3	1453	9	N	1321	1291	1			233
*12	15841	X	11721	-0-	-4120 B	-0-	10109	3	1612	9	N	1465	1476	1			222
01	14973	X	11550	-0-	-3423 B	-0-	10008	3	1542	9	N	1402	1443	1			181

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

08	85684	X	64935	-0-	-20749 B	-0-	306	1	50671	3	N	12689	12689	0			24
							13958	9									
09	80790	X	57746	-0-	-23044 B	-0-	95	1	45123	3	N	11389	11389	0			24
							12528	9									
10	83483	X	54891	-0-	-28592 B	-0-	80	1	42659	3	N	11047	11047	0			24
							12152	9									
11	74130	X	50064	-0-	-24066 B	-0-	74	1	38976	3	N	10013	10013	0			24
							11014	9									
*12	68913	X	48575	-0-	-20338 B	-0-	141	1	38090	3	N	9404	9052	0	349	1	27
							10344	9									
01	64945	X	45504	-0-	-19441 B	-0-	148	1	35554	3	N	8911	7967	0	924	1	47
							9802	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

08	39587	X	18065	-0-	-21522 B	-0-	84	1	13941	3	N	3673	3598	1			485
							4040	9									
09	32610	X	16134	-0-	-16476 B	-0-	58	1	12561	3	N	3195	3459	1			221
							3515	9									
10	30318	X	22258	-0-	-8060 B	-0-	33	1	17427	3	N	4362	4368	1			215
							4798	9									
11	24690	X	20481	-0-	-4209 B	-0-	51	1	16477	3	N	3594	3474	1			335
							3953	9									
*12	21731	X	21615	-0-	-116 B	-0-	252	1	17172	3	N	3810	3845	1			300
							4191	9									
01	22258	X	20590	-0-	-1668 B	-0-	103	1	16911	3	N	3251	3264	1			287
							3576	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45229 X	24466	-0-	-20763 B	-0-	496	1	19011	3	N	4508	4508	1			280
						4959	9									
09	38280 X	19988	-0-	-18292 B	-0-	465	1	15677	3	N	3496	3447	1			329
						3846	9									
10	35526 X	18244	-0-	-17282 B	-0-	348	1	14147	3	N	3408	3442	1			295
						3749	9									
11	29430 X	17592	-0-	-11838 B	-0-	142	1	13983	3	N	3152	3106	1			341
						3467	9									
*12	26629 X	17045	-0-	-9584 B	-0-	36	1	13769	3	N	2945	2937	1			349
						3240	9									
01	24459 X	15667	-0-	-8792 B	-0-	99	1	12746	3	N	2565	2740	1			174
						2822	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41602 X	27096	-0-	-14506 B	-0-	113	1	22723	3	N	3873	3873	0			128
						4260	9									
09	40230 X	23201	-0-	-17029 B	-0-	63	1	19432	3	N	3369	3069	0	365	1	63
						3706	9									
10	36859 X	23964	-0-	-12895 B	-0-	87	1	20564	3	N	3012	202	0	2727	1	146
						3313	9									
11	31350 X	26633	-0-	-4717 B	-0-	13	1	23049	3	N	3246	3164	0	184	1	44
						3571	9									
*12	29295 X	22879	-0-	-6416 B	-0-	9	1	19870	3	N	2727	2727	0			44
						3000	9									
01	27094 X	20889	-0-	-6205 B	-0-	175	1	17939	3	N	2523	2267	0	186	1	114
						2775	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39029 X	19606	-0-	-19423 B	-0-	707	1	13750	3	N	4681	4316	1			588
						5149	9									
09	31470 X	16426	-0-	-15044 B	-0-	631	1	11718	3	N	3706	3995	1			299
						4077	9									
10	30225 X	17985	-0-	-12240 B	-0-	553	1	12918	3	N	4104	4209	1			194
						4514	9									
11	24510 X	15028	-0-	-9482 B	-0-	453	1	10789	3	N	3442	3302	1			334
						3786	9									
*12	22692 X	16341	-0-	-6351 B	-0-	418	1	12012	3	N	3555	3643	1			246
						3911	9									
01	19592 X	15835	-0-	-3757 B	-0-	370	1	11725	3	N	3400	3245	1			401
						3740	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 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
08	54777 X	27410	-0-	-27367 B	-0-	506	1	20958	3	N	5405	4882	1			897
						5946	9									
09	47400 X	21486	-0-	-25914 B	-0-	546	1	17034	3	N	3551	4168	1			280
						3906	9									
10	42222 X	21578	-0-	-20644 B	-0-	594	1	16334	3	N	4227	4189	1			318
						4650	9									
11	35070 X	22277	-0-	-12793 B	-0-	596	1	17217	3	N	4058	3835	1			541
						4464	9									
*12	30938 X	22431	-0-	-8507 B	-0-	645	1	17751	3	N	3668	3838	1			371
						4035	9									
01	27404 X	19562	-0-	-7842 B	-0-	517	1	15758	3	N	2988	3075	1			284
						3287	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45849 X	26754	-0-	-19095 B	-0-	20503	3	6251	9	N	5683	5400	1			628
09	39000 X	22417	-0-	-16583 B	-0-	17624	3	4793	9	N	4357	4158	1			827
10	36580 X	21764	-0-	-14816 B	-0-	17195	3	4569	9	N	4154	4562	1			419
11	31350 X	21493	-0-	-9857 B	-0-	16771	3	4722	9	N	4293	4209	1			503
*12	28427 X	22000	-0-	-6427 B	-0-	17682	3	4318	9	N	3925	3814	1			614
01	26753 X	19795	-0-	-6958 B	-0-	15904	3	3891	9	N	3537	3643	1			508

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

08	61101 X	49119	-0-	-11982 B	-0-	567	1	37915	3	N	9670	9667	1			281
						10637	9									
09	53880 X	47272	-0-	-6608 B	-0-	448	1	36706	3	N	9198	8705	1			774
						10118	9									
10	54653 X	47024	-0-	-7629 B	-0-	381	1	36649	3	N	9085	9537	1			322
						9994	9									
11	51750 X	46006	-0-	-5744 B	-0-	329	1	35570	3	N	9188	9254	1			256
						10107	9									
*12	49104 X	45771	-0-	-3333 B	-0-	252	1	35285	3	N	9304	8881	1			679
						10234	9									
01	49104 X	43262	-0-	-5842 B	-0-	33513	3	9749	9	N	8863	7518	0	1676	1	348

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

08	60698 X	55814	-0-	-4884 B	-0-	642	1	43206	3	N	10878	10736	1			436
						11966	9									
09	55050 X	51582	-0-	-3468 B	-0-	692	1	40121	3	N	9790	9514	1			712
						10769	9									
10	56668 X	52447	-0-	-4221 B	-0-	787	1	40576	3	N	10076	10077	1			711
						11084	9									
11	54840 X	49813	-0-	-5027 B	-0-	693	1	38893	3	N	9297	9625	1			383
						10227	9									
*12	55614 X	48975	-0-	-6639 B	-0-	648	1	38283	3	N	9131	9122	1			392
						10044	9									
01	55614 X	47625	-0-	-7989 B	-0-	798	1	36307	3	N	9564	8651	0	933	1	372
						10520	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

08	107260 X	66032	-0-	-41228 B	-0-	183	1	53845	3	N	10913	10913	0			247
						12004	9									
09	93930 X	58175	-0-	-35755 B	-0-	254	1	47533	3	N	9444	9444	0			247
						10388	9									
10	84940 X	53223	-0-	-31717 B	-0-	299	1	43435	3	N	8626	8626	0			247
						9489	9									
11	80730 X	46311	-0-	-34419 B	-0-	306	1	37674	3	N	7574	7556	0	181	1	84
						8331	9									
*12	74803 X	42760	-0-	-32043 B	-0-	326	1	34673	3	N	7055	7055	0			84
						7761	9									
01	66030 X	40321	-0-	-25709 B	-0-	339	1	32792	3	N	6536	6536	0			84
						7190	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124000	X	97695	-0-	-26305 B	-0-	86214	3	11481	9	N	10437	10263	1			622
09	120000	X	86177	-0-	-33823 B	-0-	1	1	76048	3	N	9207	9204	1			625
							10128	9									
10	119412	X	80869	-0-	-38543 B	-0-	1	1	71201	3	N	8788	8473	1			940
							9667	9									
11	107670	X	73246	-0-	-34424 B	-0-	4	1	64969	3	N	7521	7940	1			521
							8273	9									
*12	104873	X	69475	-0-	-35398 B	-0-	3	1	61026	3	N	7678	7648	1			551
							8446	9									
01	97681	X	60741	-0-	-36940 B	-0-	53328	3	7413	9	N	6739	6478	1			812

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104718	X	44487	-0-	-60231 B	-0-	749	1	38742	3	N	4542	4379	1			785
							4996	9									
09	86550	X	37512	-0-	-49038 B	-0-	542	1	33234	3	N	3396	3978	1			203
							3736	9									
10	71548	X	38830	-0-	-32718 B	-0-	762	1	34036	3	N	3665	3669	1			199
							4032	9									
11	57870	X	33774	-0-	-24096 B	-0-	582	1	29346	3	N	3496	3137	1			558
							3846	9									
*12	44485	X	30474	-0-	-14011 B	-0-	654	1	26388	3	N	3120	2972	1			706
							3432	9									
01	44485	X	27164	-0-	-17321 B	-0-	499	1	23920	3	N	2495	2776	1			425
							2745	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259616	X	126421	-0-	-133195 B	-0-	2080	1	92015	3	N	29387	29222	0	182	1	125
							32326	9									
09	126929	X	126929	-0-	-0- B	-0-	1820	1	93209	3	N	29000	29000	0			125
							31900	9									
10	106423	X	104897	-0-	-1526 B	-0-	1152	1	76491	3	N	24776	22616	0	2009	1	276
							27254	9									
11	123935	X	123935	-0-	-0- B	-0-	1680	1	91366	3	N	28081	28081	0			276
							30889	9									
*12	126016	X	126016	-0-	-0- B	-0-	2284	1	92923	3	N	28008	28284	0			-0-
							30809	9									
*01	115047	X	115047	-0-	-0- B	-0-	2249	1	84076	3	N	26111	25829	0	187	1	95
							28722	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244486	X	111017	-0-	-133469 B	-0-	1654	1	80281	3	N	26438	23599	0	3091	1	159
							29082	9									
09	110821	X	110821	-0-	-0- B	-0-	1517	1	80939	3	N	25786	25108	0	543	1	294
							28365	9									
10	102527	X	102527	-0-	-0- B	-0-	1668	1	74956	3	N	23548	21298	0	2169	1	375
							25903	9									
11	99688	X	99688	-0-	-0- B	-0-	2489	1	73160	3	N	21854	21112	0	734	1	383
							24039	9									
*12	106693	X	106693	-0-	-0- B	-0-	1550	1	78966	3	N	23797	24180	0			-0-
							26177	9									
*01	98158	X	98158	-0-	-0- B	-0-	1528	1	71977	3	N	22412	22412	0			-0-
							24653	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 #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118578 X	105913	-0-	-12665 B	-0-	374	1	79847	3	N	23356	23356	0			-0-
						25692	9									
09	98575 X	98575	-0-	-0- B	-0-	336	1	75071	3	N	21062	19460	0	1452	1	150
						23168	9									
10	96045 X	96045	-0-	-0- B	-0-	73594	3	22451	9	N	20410	20410	0			150
11	82161 X	82161	-0-	-0- B	-0-	63187	3	18974	9	N	17249	17249	0			150
*12	79608 X	71918	-0-	-7690 B	-0-	55286	3	16632	9	N	15120	15244	0			26
01	79608 X	62288	-0-	-17320 B	-0-	48101	3	14187	9	N	12897	12897	0			26

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127995 X	115530	-0-	-12465 B	-0-	523	1	86562	3	N	25859	25859	0			-0-
						28445	9									
09	96547 X	96547	-0-	-0- B	-0-	709	1	72858	3	N	20891	19465	0	1097	1	329
						22980	9									
10	87921 X	87921	-0-	-0- B	-0-	1431	1	65578	3	N	19011	19011	0			329
						20912	9									
11	83940 X	71633	-0-	-12307 B	-0-	903	1	53654	3	N	15524	15524	0			329
						17076	9									
*12	86738 X	62301	-0-	-24437 B	-0-	752	1	46494	3	N	13686	14015	0			-0-
						15055	9									
01	86738 X	54776	-0-	-31962 B	-0-	1001	1	39948	3	N	12570	11953	0	347	1	270
						13827	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253333 X	130998	-0-	-122335 B	-0-	96535	3	34463	9	N	31330	31330	0			374
09	130774 X	130774	-0-	-0- B	-0-	97580	3	33194	9	N	30176	30176	0			374
10	129417 X	129417	-0-	-0- B	-0-	48	1	96681	3	N	29716	29293	0	366	1	431
						32688	9									
11	130532 X	130532	-0-	-0- B	-0-	98447	3	32085	9	N	29168	26413	0	2890	1	296
*12	135760 X	135760	-0-	-0- B	-0-	102739	3	33021	9	N	30019	29643	0	374	1	298
*01	127350 X	127350	-0-	-0- B	-0-	1	1	95974	3	N	28523	28523	0			298
						31375	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	147651	-0-	147651 B	260487	1036	1	108955	3	N	34236	34236	0			322
						37660	9									
09	383996 X	123509	-0-	-260487 B	-0-	887	1	91285	3	N	28488	28488	0			322
						31337	9									
10	114917 X	91539	-0-	-23378 B	-0-	895	1	66693	3	N	21774	21248	0	353	1	495
						23951	9									
11	116790 X	116790	-0-	-0- B	-0-	1082	1	86139	3	N	26881	26881	0			495
						29569	9									
*12	123513 X	123513	-0-	-0- B	-0-	1713	1	91000	3	N	28000	27421	0	921	1	153
						30800	9									
*01	119600 X	119600	-0-	-0- B	-0-	2116	1	87630	3	N	27140	25344	0	1653	1	296
						29854	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 #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127012	X	113527	-0-	-13485 B	-0-	85471	3	28056	9	N	25505	25086	0	357	1	62
09	97238	X	97238	-0-	-0- B	-0-	1	1	73698	3	N	21399	20017	0	1279	1	165
							23539	9									
10	87978	X	85415	-0-	-2563 B	-0-	64363	3	21052	9	N	19138	19138	0			165
11	85140	X	70378	-0-	-14762 B	-0-	53291	3	17087	9	N	15534	8546	0	6773	1	380
*12	87978	X	60997	-0-	-26981 B	-0-	46073	3	14924	9	N	13567	13947	0			-0-
01	87978	X	53090	-0-	-34888 B	-0-	39513	3	13577	9	N	12343	11731	0	531	1	81

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3837					N	111	188	1			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3837					N	106	61	1			78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3837					N	49					127
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3837					N	81	180	1			28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3837					N	60					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3837					N	-0-					88

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
*11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					272
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					272

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

08	4643	X	4643	-0-	-0- B	-0-	848	1	2738	3	N	961	958	1			210
							1057	9									
09	4641	X	4641	-0-	-0- B	-0-	792	1	2845	3	N	913	936	1			187
							1004	9									
10	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	893	1	3047	3	N	982	934	1			235
							1080	9									
11	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	870	1	2200	3	N	829	869	1			195
							912	9									
12	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	678	1	2903	3	N	914	915	1			194
							1005	9									
*01	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	663	1	3002	3	N	1098	873	1			419
							1208	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7					125
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

*04	510 N	1178	-0-	668	B	-22143	298	1	605	3	N	236	178	1			115
							15	4	260	9							
*05	527 N	717	-0-	190	B	-21953	134	1	458	3	N	114	189	1			40
							125	9									
*06	510 N	820	-0-	310	B	-21643	154	1	536	3	N	118					158
							130	9									
*07	527 N	1211	-0-	684	B	-20959	287	1	724	3	N	182	177	1			163
							200	9									
*08	527 N	1089	-0-	562	B	-20397	286	1	643	3	N	145	181	1			127
							160	9									
*09	510 N	1120	-0-	610	B	-19787	438	1	525	3	N	143	188	1			82
							157	9									
*10	527 N	842	-0-	315	B	-19472	463	1	203	3	N	160	157	1			85
							176	9									
*11	510 N	483	-0-	-27	B	-19472	345	1	138	9	N	125					210
*12	527 N	415	-0-	-112	B	-19472	245	1	109	3	N	55	175	1			90
							61	9									
01	527 N	825	-0-	298	B	-19174	372	1	373	3	N	73					163
							80	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

08	8711 X	4244	-0-	-4467	B	-58060	704	1	2664	3	N	796	709	1			164
							876	9									
09	7320 X	-0-	-0-	-7320	B	-58060					N	-0-	128	1			36
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	B	-58060					N	-0-					36
*11	8310 X	874	-0-	-7436	B	-58060	21	1	549	3	N	276					312
							304	9									
*12	8060 X	-0-	-0-	-8060	B	-58060					N	-0-	181	1			131
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	B	-58060					N	-0-					131

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-					38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-207861					N	-0-					38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2360	-0-	-89 B	-214404	437 521	1 9	1402	3	N	474	354	1			235
09	2370	X	2282	-0-	-88 B	-214404	466 503	1 9	1313	3	N	457	550	1			142
*10	2418	X	4339	-0-	1921 B	-212483	492 738	1 9	3109	3	N	671	731	1			82
*11	2370	X	3643	-0-	1273 B	-211210	837 516	1 9	2290	3	N	469	358	1			193
*12	2449	X	388	-0-	-2061 B	-211210	43 22	1 9	323	3	N	20					213
01	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-211210					N	-0-					213

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	5055	-0-	963 B	-15568	808 294	1 4	2904 1049	3 9	N	954	951	1			215
09	3960	X	5169	-0-	1209 B	-14359	870 887	1 9	3412	3	N	806	739	1			282
10	4092	X	5165	-0-	1073 B	-13286	898 842	1 9	3425	3	N	765	740	1			307
*11	3960	X	4836	-0-	876 B	-12410	870 790	1 9	3176	3	N	718	803	1			222
*12	4092	X	5051	-0-	959 B	-11451	883 815	1 9	3353	3	N	741	668	1			295
01	4092	X	5227	-0-	1135 B	-10316	827 782	1 9	3618	3	N	711	709	1			297

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
08	14787	X	11410	-0-	-3377 B	-0-	889 1548	1 9	8973	3	N	1407	1480	1			187
09	14310	X	10242	-0-	-4068 B	-0-	264 1439	1 9	8539	3	N	1308	1295	1			200
10	12865	X	11730	-0-	-1135 B	-0-	787 1539	1 9	9404	3	N	1399	1486	1			113
*11	12450	X	10510	-0-	-1940 B	-0-	759 1477	1 9	8274	3	N	1343	1261	1			195
*12	12524	X	11765	-0-	-759 B	-0-	1884 1669	1 9	8212	3	N	1517	1519	1			193
01	11439	X	10747	-0-	-692 B	-0-	1719 1498	1 9	7530	3	N	1362	1328	1			227

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	837 627	1 9	1953	3	N	570	570	1			175
09	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	804 597	1 9	2132	3	N	543	568	1			150
10	2516	X	2516	-0-	-0- B	-0-	854 587	1 9	1075	3	N	534	526	1			158
11	2430	X	1985	-0-	-445 B	-0-	1201 563	1 9	221	3	N	512	533	1			137
*12	2511	X	1947	-0-	-564 B	-0-	1364 563	1 9	20	3	N	512	549	1			100
01	2511	X	2074	-0-	-437 B	-0-	1364 547	1 9	163	3	N	497	349	1			248

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2011

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
08	2914 X	2692	-0-	-222 B	-128970	2496	3	196	9	N	178	122	1			248
09	2730 X	2648	-0-	-82 B	-128970	2460	3	188	9	N	171	334	1			85
10	2790 X	2686	-0-	-104 B	-128970	2486	3	200	9	N	182	190	1			77
11	2700 X	2566	-0-	-134 B	-128970	2365	3	201	9	N	183	180	1			80
*12	2728 X	2495	-0-	-233 B	-128970	2272	3	223	9	N	203	178	1			105
01	2728 X	2402	-0-	-326 B	-128970	2176	3	226	9	N	205	182	1			128

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
08	3348 X	2810	-0-	-538 B	-0-	1226	1	1251	3	N	303	183	1			321
						333	9									
09	3150 X	3080	-0-	-70 B	-0-	1189	1	1580	3	N	283	369	1			235
						311	9									
10	3348 X	3257	-0-	-91 B	-0-	1230	1	1693	3	N	304	368	1			171
						334	9									
11	3240 X	3096	-0-	-144 B	-0-	1197	1	1584	3	N	286	181	1			276
						315	9									
*12	3348 X	2995	-0-	-353 B	-0-	1226	1	1435	3	N	304	375	1			205
						334	9									
01	3255 X	3143	-0-	-112 B	-0-	1231	1	1583	3	N	299	374	1			130
						329	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
08	6138 X	5996	-0-	-142 B	-244983	4674	3	1322	9	N	1202	1450	1			160
09	5940 X	7788	-0-	1848 B	-243135	427	1	6108	3	N	1139	1136	1			163
						1253	9									
*10	6138 X	7415	-0-	1277 B	-241858	6129	3	1286	9	N	1169	1137	1			195
*11	5940 X	6261	-0-	321 B	-241537	181	1	5123	3	N	870	833	1			232
						957	9									
*12	6138 X	6579	-0-	441 B	-241096	397	1	4900	3	N	1165	1140	1			257
						1282	9									
01	6138 X	6898	-0-	760 B	-240336	480	1	5088	3	N	1209	1076	1			390
						1330	9									

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2580	-0-	-241 B	-0-	1233	1	1248	3	N	90					168
						99	9									
09	2730 X	2338	-0-	-392 B	-0-	1067	1	1171	3	N	91	188	1			71
						100	9									
10	2821 X	2770	-0-	-51 B	-0-	1199	1	1492	3	N	72					143
						79	9									
11	2730 X	2695	-0-	-35 B	-0-	1200	1	1395	3	N	91	183	1			51
						100	9									
*12	2821 X	2527	-0-	-294 B	-0-	1225	1	1203	3	N	90					141
						99	9									
01	2759 X	2531	-0-	-228 B	-0-	1219	1	1223	3	N	81	184	1			38
						89	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	11346	X	8709	-0-	-2637 B	-12514	1054	1	7153	3	N	456	356	1			305
							502	9									
09	10380	X	8370	-0-	-2010 B	-12514	1016	1	6870	3	N	440	533	1			212
							484	9									
10	10199	X	8517	-0-	-1682 B	-12514	1054	1	6988	3	N	432	361	1			283
							475	9									
*11	9060	X	7986	-0-	-1074 B	-12514	1016	1	6572	3	N	362	357	1			288
							398	9									
*12	9083	X	7764	-0-	-1319 B	-12514	1032	1	6341	3	N	355	545	1			98
							391	9									
01	8711	X	6255	-0-	-2456 B	-12514	850	1	5051	3	N	322	180	1			240
							354	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
08	620	N	592	-0-	-28 B	-14692	63	1	308	3	N	201	193	1			133
							221	9									
09	600	N	494	-0-	-106 B	-14692	16	1	302	3	N	160	185	1			108
							176	9									
10	620	N	282	-0-	-338 B	-14692	32	1	108	3	N	129	180	1			57
							142	9									
*11	600	N	276	-0-	-324 B	-14692	28	1	149	3	N	90					147
							99	9									
*12	620	N	26	-0-	-594 B	-14692	7	1	5	3	N	13					160
							14	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-14692					N	-0-					160

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
08	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	117	1	2391	3	N	364	344	1			240
							400	9									
09	2550	X	494	-0-	-2056 B	-0-	146	3	348	9	N	316	349	1			207
10	2635	X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	378	373	1			212
11	2220	X	537	-0-	-1683 B	-0-	168	3	369	9	N	335	342	1			205
*12	2914	X	530	-0-	-2384 B	-0-	127	3	403	9	N	366	379	1			192
01	2914	X	1265	-0-	-1649 B	-0-	863	3	402	9	N	365	370	1			187

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
08	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	713	1	955	3	N	242	189	1			95
							266	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	690	1	1054	3	N	243	183	1			155
							267	9									
10	2449	N	1942	-0-	-507 B	-0-	702	1	951	3	N	263	191	1			227
							289	9									
11	2010	N	1787	-0-	-223 B	-0-	664	1	850	3	N	248	377	1			98
							273	9									
*12	2170	N	1705	-0-	-465 B	-0-	702	1	721	3	N	256	182	1			172
							282	9									
01	1674	N	1539	-0-	-135 B	-0-	713	1	556	3	N	245	194	1			223
							270	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	2263	X	1853	-0-	-410 B	-0-	449	1	936	3	N	425	546	1			141
							468	9									
09	2310	X	1902	-0-	-408 B	-0-	423	1	1028	3	N	410	348	1			203
							451	9									
10	2387	X	2051	-0-	-336 B	-0-	451	1	1130	3	N	427	376	1			254
							470	9									
11	2100	X	1828	-0-	-272 B	-0-	474	1	1010	3	N	313	388	1			179
							344	9									
*12	1922	X	1756	-0-	-166 B	-0-	500	1	752	3	N	458	425	1			212
							504	9									
01	2015	X	1727	-0-	-288 B	-0-	530	1	746	3	N	410	558	1			64
							451	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

08	0	Z	1879	-0-	1879 B	-15849	112	1	1516	3	N	228	170	1			128
							251	9									
09	0	Z	1933	-0-	1933 B	-13916	116	1	1585	3	N	211	176	1			163
							232	9									
10	0	Z	1637	-0-	1637 B	-12279	113	1	1296	3	N	207	180	1			190
							228	9									
11	0	Z	1264	-0-	1264 B	-11015	100	1	944	3	N	200	187	1			203
							220	9									
*12	0	Z	1501	-0-	1501 B	-9514	116	1	1143	3	N	220	320	1			103
							242	9									
01	0	Z	2073	-0-	2073 B	-7441	126	1	1734	3	N	194	177	1			120
							213	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

08	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	2238	3	704	9	N	640	535	1			428
09	2462	X	2462	-0-	-0- B	-0-	1866	3	596	9	N	542	735	1			235
10	2259	X	2259	-0-	-0- B	-0-	1669	3	590	9	N	536	576	1			195
11	2164	X	2164	-0-	-0- B	-0-	1636	3	528	9	N	480	383	1			292
*12	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	416	1	1165	3	N	482	574	1			200
							530	9									
*01	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	801	1	1137	3	N	456	388	1			268
							502	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

08	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	507	1	4592	3	N	461	361	1			300
							507	9									
09	7986	X	7986	-0-	-0- B	-0-	740	1	6689	3	N	506	708	1			98
							557	9									
10	7102	X	7102	-0-	-0- B	-0-	696	1	5872	3	N	485	378	1			205
							534	9									
11	6351	X	6351	-0-	-0- B	-0-	578	1	5282	3	N	446	374	1			277
							491	9									
*12	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	539	1	5262	3	N	433	558	1			152
							476	9									
*01	5419	X	5419	-0-	-0- B	-0-	519	1	4418	3	N	438	375	1			215
							482	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	2666 X	1529	-0-	-1137 B	-268116	1086	3	443	9	N	403	379	1			177
09	2580 X	1832	-0-	-748 B	-268116	105	1	1257	3	N	427	381	1			223
						470	9									
10	1829 N	1505	-0-	-324 B	-268116	1048	3	457	9	N	415	565	1			73
*11	1380 N	1181	-0-	-199 B	-268116	34	1	859	3	N	262	185	1			150
						288	9									
*12	2108 N	1393	-0-	-715 B	-268116	108	1	907	3	N	344	282	1			212
						378	9									
01	1550 N	1433	-0-	-117 B	-268116	93	1	986	3	N	322	362	1			172
						354	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

08	4650 X	1447	-0-	-3203 B	-0-	512	1	840	4	N	86					243
						95	9									
09	4500 X	2081	-0-	-2419 B	-0-	491	1	1447	4	N	130	161	1			212
						143	9									
10	4185 X	2959	-0-	-1226 B	-0-	527	1	2254	4	N	162	152	1			222
						178	9									
11	3510 X	1168	-0-	-2342 B	-0-	841	1	327	9	N	297	367	1			152
*12	3193 X	1171	-0-	-2022 B	-0-	898	1	273	9	N	248	140	1			260
01	2945 X	1159	-0-	-1786 B	-0-	896	1	263	9	N	239	370	1			129

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

08	5549 X	4062	-0-	-1487 B	-0-	852	1	2832	3	N	344	345	1			212
						378	9									
09	4890 X	2248	-0-	-2642 B	-0-	676	1	1328	3	N	222	272	1			162
						244	9									
10	5053 X	3914	-0-	-1139 B	-0-	870	1	2649	3	N	359	164	1			357
						395	9									
11	4560 X	3956	-0-	-604 B	-0-	870	1	2664	3	N	384	574	1			167
						422	9									
*12	4557 X	4239	-0-	-318 B	-0-	899	1	2808	3	N	484	191	1			460
						532	9									
01	4061 X	3366	-0-	-695 B	-0-	899	1	2174	3	N	266	571	1			155
						293	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

08	3968 X	2171	-0-	-1797 B	-0-	736	1	1294	3	N	128					202
						141	9									
09	3840 X	3324	-0-	-516 B	-0-	1320	1	1887	3	N	106	161	1			147
						117	9									
10	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2092	3	N	121	173	1			95
						133	9									
11	3240 X	2744	-0-	-496 B	-0-	1320	1	1268	3	N	142					237
						156	9									
*12	3441 X	2579	-0-	-862 B	-0-	1364	1	1087	3	N	116	186	1			167
						128	9									
01	3503 X	2574	-0-	-929 B	-0-	1364	1	1071	3	N	126	180	1			113
						139	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2394	-0-	-551 B	-0-	226	1	2032	3	N	124	183	1			266
						136	9									
09	2430 X	2141	-0-	-289 B	-0-	217	1	1827	3	N	88	167	1			187
						97	9									
10	3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	322	1	2642	3	N	137	167	1			157
						151	9									
11	3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	372	1	3227	3	N	169	184	1			142
						186	9									
*12	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	299	1	2683	3	N	135					277
						149	9									
01	3162 X	2848	-0-	-314 B	-0-	284	1	2418	3	N	133	178	1			232
						146	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

08	0 W	2069	-0-	2069 B	28386	1884	3	185	9	N	168	178	1			228
09	0 W	1986	-0-	1986 B	30372	1806	3	180	9	N	164	192	1			200
10	0 W	1961	-0-	1961 B	32333	1770	3	191	9	N	174	184	1			190
11	0 W	1808	-0-	1808 B	34141	1618	3	190	9	N	173	178	1			185
*12	0 W	1822	-0-	1822 B	35963	1650	3	172	9	N	156	178	1			163
01	0 W	1567	-0-	1567 B	37530	1358	3	209	9	N	190	186	1			167

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

08	4774 X	4009	-0-	-765 B	-0-	260	1	2783	3	N	878	923	1			207
						966	9									
09	4620 X	3816	-0-	-804 B	-0-	298	1	2667	3	N	774	909	1			72
						851	9									
10	4557 X	3748	-0-	-809 B	-0-	373	1	2476	3	N	817	616	1			273
						899	9									
11	4350 X	3473	-0-	-877 B	-0-	307	1	2340	3	N	751	892	1			132
						826	9									
*12	4185 X	3333	-0-	-852 B	-0-	328	1	2161	3	N	767	739	1			160
						844	9									
01	3999 X	3694	-0-	-305 B	-0-	299	1	2497	3	N	816	754	1			222
						898	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

08	2356 X	1631	-0-	-725 B	-56349	82	1	1012	3	N	488	370	1			380
						537	9									
09	2190 X	1303	-0-	-887 B	-56349	63	1	768	3	N	429	532	1			277
						472	9									
10	2077 X	1809	-0-	-268 B	-56349	96	1	1151	3	N	511	575	1			213
						562	9									
*11	1890 X	1471	-0-	-419 B	-56349	91	1	844	3	N	487	398	1			302
						536	9									
*12	1705 X	1462	-0-	-243 B	-56349	89	1	911	3	N	420	492	1			230
						462	9									
01	1984 X	1524	-0-	-460 B	-56349	39	1	960	3	N	477	372	1			335
						525	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37074 X	5295	-0-	-31779 B	-0-	980	1	2634	3	N	1528	1418	1			270
						1681	9									
09	4050 X	4022	-0-	-28 B	-0-	960	1	1750	3	N	1193	1225	1			238
						1312	9									
10	4185 X	3053	-0-	-1132 B	-0-	918	1	1001	3	N	1031	929	1			340
						1134	9									
*11	4050 X	2898	-0-	-1152 B	-0-	926	1	865	3	N	1006	1081	1			265
						1107	9									
*12	4185 X	3301	-0-	-884 B	-0-	900	1	1382	3	N	926	761	1			430
						1019	9									
01	4185 X	3942	-0-	-243 B	-0-	822	1	2229	3	N	810	903	1			337
						891	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

08	4061 X	3996	-0-	-65 B	-0-	337	1	3285	3	Y	340	286	1			128
						374	9									
09	4230 X	3799	-0-	-431 B	-0-	419	1	3007	3	Y	339	417	1			50
						373	9									
10	4309 X	3534	-0-	-775 B	-0-	303	1	2978	3	Y	230	238	1			42
						253	9									
11	4110 X	3620	-0-	-490 B	-0-	325	1	2837	3	Y	416	338	1			120
						458	9									
*12	4185 X	3669	-0-	-516 B	-0-	342	1	2925	3	Y	365	405	1			80
						402	9									
01	3999 X	3734	-0-	-265 B	-0-	348	1	3003	3	Y	348	367	1			61
						383	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

08	2697 X	857	-0-	-1840 B	-0-	624	1	1	3	N	211	193	1			230
						232	9									
09	1230 X	1086	-0-	-144 B	-0-	642	1	185	3	N	235	187	1			278
						259	9									
10	1271 X	1063	-0-	-208 B	-0-	636	1	145	3	N	256	364	1			170
						282	9									
11	1230 X	710	-0-	-520 B	-0-	593	1	117	9	N	106					276
*12	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					276
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					276

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

08	8525 X	2538	-0-	-5987 B	-0-	475	1	1439	3	N	567	484	1			228
						624	9									
09	8250 X	547	-0-	-7703 B	-0-	279	1	91	3	N	161	191	1			198
						177	9									
10	5549 X	856	-0-	-4693 B	-0-	235	1	388	3	N	212	163	1			247
						233	9									
11	3690 X	1443	-0-	-2247 B	-0-	464	1	587	3	N	356	346	1			257
						392	9									
*12	2852 X	903	-0-	-1949 B	-0-	259	1	422	3	N	202	159	1			300
						222	9									
01	2542 X	811	-0-	-1731 B	-0-	185	1	377	3	N	226	181	1			345
						249	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-	425	1	7074	3	N	1584	1499	1			272
						1742	9									
09	14836 X	14836	-0-	-0- B	-0-	772	1	11522	3	N	2311	2240	1			343
						2542	9									
10	9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	724	1	7439	3	N	1412	1530	1			225
						1553	9									
*11	8458 X	8458	-0-	-0- B	-0-	762	1	6312	3	N	1258	1098	1			385
						1384	9									
*12	10631 X	10631	-0-	-0- B	-0-	1081	1	7826	3	N	1567	1725	1			227
						1724	9									
*01	9940 X	9940	-0-	-0- B	-0-	823	1	7642	3	N	1341	1298	1			270
						1475	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

08	1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	338	1	721	3	N	208	172	1			291
						229	9									
09	1312 X	1312	-0-	-0- B	-0-	326	1	755	3	N	210	333	1			168
						231	9									
10	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	360	1	856	3	N	227	187	1			208
						250	9									
11	1230 X	1200	-0-	-30 B	-0-	372	1	597	3	N	210	177	1			241
						231	9									
*12	1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	382	1	761	3	N	225	261	1			205
						248	9									
01	1488 X	1129	-0-	-359 B	-0-	382	1	526	3	N	201	188	1			218
						221	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

08	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	610	1	10046	3	N	1673	1658	1			210
						1840	9									
09	11957 X	11957	-0-	-0- B	-0-	650	1	9787	3	N	1382	1312	1			280
						1520	9									
10	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	634	1	6456	3	N	1031	1221	1			90
						1134	9									
*11	5455 X	5455	-0-	-0- B	-0-	519	1	4009	3	N	843	696	1			237
						927	9									
*12	2108 X	190	-0-	-1918 B	-0-	18	1	172	9	N	156	188	1			205
01	2108 X	132	-0-	-1976 B	-0-	6	1	56	3	N	64	99	1			170
						70	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11316	X	11316	-0-	-0- B	-0-	557	1	9230	3	N	1390	1298	1			267
							1529	9									
09	10179	X	10179	-0-	-0- B	-0-	537	1	8302	3	N	1218	1225	1			260
							1340	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0- B	-0-	530	1	7550	3	N	1112	1255	1			117
							1223	9									
*11	9000	X	8530	-0-	-470 B	-0-	541	1	6795	3	N	1085	937	1			265
							1194	9									
*12	9300	X	5973	-0-	-3327 B	-0-	381	1	4706	3	N	805	848	1			222
							886	9									
01	9300	X	8516	-0-	-784 B	-0-	285	1	6943	3	N	1171	1273	1			120
							1288	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

08	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					228
09	1710	X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					228
10	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					228
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28					228
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

08	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1360	1	597	9	N	543	353	1			290
09	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1317	1	11	3	N	463	516	1			237
							509	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1364	1	435	9	N	395	515	1			117
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1320	1	383	9	N	348	180	1			285
*12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1332	1	364	9	N	331	349	1			267
*01	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1351	1	361	9	N	328	348	1			247

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

08	12927	X	9683	-0-	-3244 B	-0-	8568	3	1115	9	N	1014	949	1			268
09	13410	X	9749	-0-	-3661 B	-0-	8620	3	1129	9	N	1026	1134	1			160
10	13857	X	9710	-0-	-4147 B	-0-	8508	3	1202	9	N	1093	1113	1			140
*11	13410	X	7920	-0-	-5490 B	-0-	6945	3	975	9	N	886	849	1			177
*12	10075	X	8387	-0-	-1688 B	-0-	7397	3	990	9	N	900	877	1			200
01	10075	X	8090	-0-	-1985 B	-0-	7114	3	976	9	N	887	912	1			175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	6448 X	5919	-0-	-529 B	-2706	5732	3	187	9	N	170	281	1			82
09	6240 X	5624	-0-	-616 B	-2706	5475	3	149	9	N	135					217
10	6541 X	5617	-0-	-924 B	-2706	5418	3	199	9	N	181	175	1			223
11	6300 X	5431	-0-	-869 B	-2706	5253	3	178	9	N	162	172	1			213
*12	6510 X	5799	-0-	-711 B	-2706	5602	3	197	9	N	179	180	1			212
01	5921 X	5507	-0-	-414 B	-2706	5309	3	198	9	N	180	180	1			212

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891 X	1544	-0-	-347 B	-27834	162	1	978	3	N	367	359	1			150
						404	9									
09	1650 X	1277	-0-	-373 B	-27834	204	1	714	3	N	326	349	1			127
						359	9									
10	2015 X	805	-0-	-1210 B	-27834	150	1	306	3	N	317	331	1			113
						349	9									
*11	1950 X	775	-0-	-1175 B	-27834	176	1	228	3	N	337	358	1			92
						371	9									
*12	1643 X	891	-0-	-752 B	-27834	171	1	386	3	N	304	148	1			248
						334	9									
01	1550 X	1086	-0-	-464 B	-27834	176	1	563	3	N	315	363	1			200
						347	9									

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	3017	-0-	-641 B	-3635	372	1	2232	3	N	375	355	1			193
						413	9									
09	3120 X	3107	-0-	-13 B	-3635	392	1	2323	3	N	356	349	1			200
						392	9									
*10	3038 X	3160	-0-	122 B	-3513	417	1	2347	3	N	360	355	1			205
						396	9									
11	2850 X	2500	-0-	-350 B	-3513	268	1	1827	3	N	368	346	1			227
						405	9									
*12	3255 X	3277	-0-	22 B	-3491	387	1	2430	3	N	418	503	1			142
						460	9									
01	3224 X	2773	-0-	-451 B	-3491	192	1	2159	3	N	384	311	1			215
						422	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1391	3	144	9	N	131	180	1			187
09	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1001	3	105	9	N	95	177	1			105
10	1023 N	716	-0-	-307 B	-0-	606	3	110	9	N	100					205
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	41					246
*12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	44	175	1			115
01	1023 N	871	-0-	-152 B	-0-	825	3	46	9	N	42					157

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826 X	13826	-0-	-0- B	-0-	323	1	10634	3	N	1949	2049	1			169
						725	4	2144	9							
09	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	379	1	8226	3	N	1280	1120	1			329
						1408	9									
10	9109 X	9109	-0-	-0- B	-0-	321	1	7604	3	N	1076	1113	1			292
						1184	9									
*11	11010 X	5711	-0-	-5299 B	-0-	237	1	4681	3	N	721	753	1			260
						793	9									
*12	11377 X	5967	-0-	-5410 B	-0-	415	1	4606	3	N	860	1013	1			107
						946	9									
01	11377 X	6184	-0-	-5193 B	-0-	482	1	4643	3	N	963	771	1			299
						1059	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	5469	-0-	-2901 B	-6388	297	1	4762	3	N	373	169	1			307
							410	9									
09	8580	X	4484	-0-	-4096 B	-6388	253	1	3883	3	N	316	345	1			278
							348	9									
*10	8866	X	8911	-0-	45 B	-6343	377	1	7966	3	N	516	592	1			202
							568	9									
*11	8580	X	7416	-0-	-1164 B	-6343	354	1	6720	3	N	311	448	1			65
							342	9									
*12	7316	X	5862	-0-	-1454 B	-6343	317	1	4961	3	N	531	448	1			148
							584	9									
01	8897	X	5756	-0-	-3141 B	-6343	226	1	5103	3	N	388	314	1			222
							427	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

08	8959	X	8059	-0-	-900 B	-2528	447	1	7186	3	N	387	355	1			255
							426	9									
09	8400	X	8170	-0-	-230 B	-2528	406	1	7361	3	N	366	536	1			85
							403	9									
10	8680	X	7683	-0-	-997 B	-2528	326	1	6927	3	N	391	188	1			288
							430	9									
*11	8400	X	7344	-0-	-1056 B	-2528	344	1	6573	3	N	388	538	1			138
							427	9									
*12	8246	X	7300	-0-	-946 B	-2528	404	1	6447	3	N	408	453	1			93
							449	9									
01	8432	X	3706	-0-	-4726 B	-2528	306	1	2959	3	N	401	381	1			113
							441	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

08	8494	X	7864	-0-	-630 B	-1645	359	1	7008	3	N	452	546	1			168
							497	9									
09	8010	X	7601	-0-	-409 B	-1645	322	1	6772	3	N	461	526	1			103
							507	9									
10	8277	X	7456	-0-	-821 B	-1645	345	1	6617	3	N	449	347	1			205
							494	9									
11	7860	X	6380	-0-	-1480 B	-1645	339	1	5595	3	N	405	335	1			275
							446	9									
*12	7874	X	6434	-0-	-1440 B	-1645	337	1	5579	3	N	471	529	1			217
							518	9									
01	7874	X	6268	-0-	-1606 B	-1645	686	1	5163	3	N	381	486	1			112
							419	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

08	868	X	77	-0-	-791 B	-0-	77	3			N	-0-					203
09	960	X	175	-0-	-785 B	-0-	175	3			N	-0-					203
10	992	X	63	-0-	-929 B	-0-	39	3	24	9	N	22					225
11	1141	X	1141	-0-	-0- B	-0-	1052	3	89	9	N	81	179	1			127
*12	713	X	451	-0-	-262 B	-0-	428	3	23	9	N	21					148
01	186	X	163	-0-	-23 B	-0-	142	3	21	9	N	19					167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2314	-0-	-1964 B	-2865	559	1	1086	3	N	608	550	1			243
							669	9									
09	4140	X	2333	-0-	-1807 B	-2865	552	1	1177	3	N	549	707	1			85
							604	9									
10	4898	X	2305	-0-	-2593 B	-2865	573	1	1121	3	N	555	552	1			88
							611	9									
*11	4740	X	2177	-0-	-2563 B	-2865	586	1	996	3	N	541	362	1			267
							595	9									
*12	2418	X	2081	-0-	-337 B	-2865	642	1	857	3	N	529	558	1			238
							582	9									
01	2418	X	2117	-0-	-301 B	-2865	602	1	946	3	N	517	485	1			270
							569	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

08	5394	X	4801	-0-	-593 B	-0-	1240	1	3217	3	N	313	369	1			199
							344	9									
09	5220	X	4429	-0-	-791 B	-0-	1200	1	2897	3	N	302	353	1			148
							332	9									
10	4836	X	4220	-0-	-616 B	-0-	1226	1	2618	3	N	342	363	1			127
							376	9									
11	4680	X	3936	-0-	-744 B	-0-	1200	1	2409	3	N	297	178	1			246
							327	9									
*12	4805	X	3635	-0-	-1170 B	-0-	1240	1	2043	3	N	320	370	1			196
							352	9									
01	4805	X	2296	-0-	-2509 B	-0-	869	1	1237	3	N	173	189	1			180
							190	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

08	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	856	1	2210	3	N	138	178	1			207
							152	9									
09	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	860	1	2013	3	N	144	179	1			172
							158	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	897	1	2205	3	N	139	179	1			132
							153	9									
11	3060	X	2942	-0-	-118 B	-0-	869	1	1921	3	N	138					270
							152	9									
*12	3224	X	2460	-0-	-764 B	-0-	850	1	1472	3	N	125	165	1			230
							138	9									
01	3317	X	2543	-0-	-774 B	-0-	832	1	1603	3	N	98	179	1			149
							108	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339 X	7873	-0-	-466 B	-17386	654	1	6061	3	N	1053	1125	1			185
						1158	9									
09	8070 X	7271	-0-	-799 B	-17386	597	1	5533	3	N	1037	1037	1			185
						1141	9									
*10	8339 X	7611	-0-	-728 B	-17386	578	1	5819	3	N	1104	911	1	180	5	198
						1214	9									
*11	8340 X	6738	-0-	-1602 B	-17386	526	1	5159	3	N	957	879	1			276
						1053	9									
*12	8618 X	7451	-0-	-1167 B	-17386	571	1	5714	3	N	1060	1129	1			207
						1166	9									
01	7874 X	6689	-0-	-1185 B	-17386	495	1	5038	3	N	1051	1116	1			142
						1156	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

08	16647 X	13127	-0-	-3520 B	-0-	11878	3	1249	9	N	1135	1070	1			168
09	16080 X	10983	-0-	-5097 B	-0-	9795	3	1188	9	N	1080	1118	1			130
10	16616 X	10682	-0-	-5934 B	-0-	9524	3	1158	9	N	1053	935	1			248
11	14250 X	9858	-0-	-4392 B	-0-	8809	3	1049	9	N	954	902	1			300
*12	14012 X	8053	-0-	-5959 B	-0-	7045	3	1008	9	N	916	923	1			293
01	13113 X	9879	-0-	-3234 B	-0-	8776	3	1103	9	N	1003	1153	1			143

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

08	6944 X	5793	-0-	-1151 B	-6690	614	1	3992	3	N	1079	905	1			287
						1187	9									
09	6600 X	5316	-0-	-1284 B	-6690	618	1	3661	3	N	943	1043	1			187
						1037	9									
10	6603 X	5608	-0-	-995 B	-6690	693	1	3871	3	N	949	869	1			267
						1044	9									
*11	6090 X	5679	-0-	-411 B	-6690	675	1	3966	3	N	944	1074	1			137
						1038	9									
*12	6076 X	5335	-0-	-741 B	-6690	685	1	3594	3	N	960	905	1			192
						1056	9									
01	5797 X	4381	-0-	-1416 B	-6690	806	1	2593	3	N	893	903	1			182
						982	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

08	8029 X	6309	-0-	-1720 B	-0-	1364	1	4694	3	N	228	188	1			160
						251	9									
09	7290 X	6054	-0-	-1236 B	-0-	1310	1	4501	3	N	221	173	1			208
						243	9									
10	6913 X	6734	-0-	-179 B	-0-	1364	1	5122	3	N	225	326	1			107
						248	9									
*11	6690 X	5499	-0-	-1191 B	-0-	1267	1	3948	3	N	258	158	1			207
						284	9									
*12	6634 X	6123	-0-	-511 B	-0-	1318	1	4577	3	N	207	164	1			250
						228	9									
01	6727 X	6477	-0-	-250 B	-0-	1283	1	4949	3	N	223	185	1			288
						245	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	9245	-0-	-3496 B	-4319	704	1	7839	3	N	638	756	1			100
							702	9									
09	12420	X	6258	-0-	-6162 B	-4319	583	1	5212	3	N	421	363	1			158
							463	9									
10	12741	X	4718	-0-	-8023 B	-4319	518	1	3866	3	N	304	335	1			127
							334	9									
*11	12120	X	660	-0-	-11460 B	-4319	10	1	621	3	N	26					153
							29	9									
*12	11222	X	2400	-0-	-8822 B	-4319	308	1	1672	3	N	382	158	1			377
							420	9									
01	9238	X	11742	-0-	2504 B	-1815	640	1	10016	3	N	987	1132	1			232
							1086	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

08	15903	X	12502	-0-	-3401 B	-0-	520	1	11316	3	N	605	529	1			291
							666	9									
09	15210	X	11309	-0-	-3901 B	-0-	480	1	10179	3	N	591	743	1			139
							650	9									
10	15097	X	10947	-0-	-4150 B	-0-	498	1	9805	3	N	585	547	1			177
							644	9									
11	13410	X	9766	-0-	-3644 B	-0-	501	1	8695	3	N	518	515	1			180
							570	9									
*12	13268	X	10538	-0-	-2730 B	-0-	660	1	9223	3	N	595	521	1			254
							655	9									
01	12493	X	8899	-0-	-3594 B	-0-	613	1	7730	3	N	505	544	1			215
							556	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

08	2644	X	2644	-0-	-0- B	-0-	527	1	1773	3	N	313	173	1			232
							344	9									
09	2549	X	2549	-0-	-0- B	-0-	510	1	1725	3	N	285	355	1			162
							314	9									
10	2604	X	2560	-0-	-44 B	-0-	527	1	1714	3	N	290	352	1			100
							319	9									
11	2550	X	2446	-0-	-104 B	-0-	510	1	1621	3	N	286	179	1			207
							315	9									
*12	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	527	1	1655	3	N	299	358	1			148
							329	9									
01	2635	X	2402	-0-	-233 B	-0-	503	1	1576	3	N	294	362	1			80
							323	9									

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

08	3472	X	2543	-0-	-929 B	-0-	468	1	1957	3	N	107	175	1			212
							118	9									
09	2550	X	1789	-0-	-761 B	-0-	419	1	1290	3	N	73					285
							80	9									
10	3007	X	2096	-0-	-911 B	-0-	427	1	1582	3	N	79	176	1			188
							87	9									
11	2910	X	1945	-0-	-965 B	-0-	468	1	1411	3	N	60					248
							66	9									
*12	3007	X	1096	-0-	-1911 B	-0-	441	1	596	3	N	54					302
							59	9									
01	2542	X	1382	-0-	-1160 B	-0-	457	1	884	3	N	37	182	1			157
							41	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
08	4309	X	3052	-0-	-1257 B	-0-	1240	1	1519	3	N	266	189	1			190
							293	9									
09	4170	X	2536	-0-	-1634 B	-0-	1200	1	1099	3	N	215	347	1			58
							237	9									
10	4030	X	2238	-0-	-1792 B	-0-	1217	1	810	3	N	192					250
							211	9									
11	3570	X	2704	-0-	-866 B	-0-	1200	1	1217	3	N	261	334	1			177
							287	9									
*12	3162	X	2983	-0-	-179 B	-0-	1240	1	1459	3	N	258	337	1			98
							284	9									
*01	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1660	3	N	329					427
							362	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

08	3131	X	2431	-0-	-700 B	-0-	1356	1	1033	3	N	38	175	1			40
							42	9									
09	3030	X	2243	-0-	-787 B	-0-	1305	1	875	3	N	57					97
							63	9									
10	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	1354	1	1754	3	N	93					190
							102	9									
11	3030	X	1262	-0-	-1768 B	-0-	1218	1	8	3	N	33	189	1			34
							36	9									
*12	3131	X	999	-0-	-2132 B	-0-	790	1	176	3	N	30					64
							33	9									
*01	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	1264	1	2707	3	N	121					185
							133	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

08	5022	X	4286	-0-	-736 B	-0-	1240	1	2462	3	N	531	536	1			264
							584	9									
09	4650	X	4005	-0-	-645 B	-0-	1200	1	2240	3	N	514	540	1			238
							565	9									
10	4309	X	4169	-0-	-140 B	-0-	1240	1	2335	3	N	540	538	1			240
							594	9									
11	4140	X	3950	-0-	-190 B	-0-	1200	1	2193	3	N	506	537	1			209
							557	9									
*12	4278	X	4260	-0-	-18 B	-0-	1240	1	2391	3	N	572	543	1			238
							629	9									
*01	4782	X	4782	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2945	3	N	543	537	1			244
							597	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

08	4154	X	3830	-0-	-324 B	-0-	1361	1	2107	3	N	329	181	1			338
							362	9									
09	4020	X	3649	-0-	-371 B	-0-	1315	1	1997	3	N	306	539	1			105
							337	9									
10	4092	X	3546	-0-	-546 B	-0-	1356	1	1856	3	N	304	182	1			227
							334	9									
11	3810	X	3431	-0-	-379 B	-0-	1307	1	1765	3	N	326	336	1			217
							359	9									
*12	3937	X	3536	-0-	-401 B	-0-	1364	1	1822	3	N	318	337	1			198
							350	9									
01	3844	X	3566	-0-	-278 B	-0-	1321	1	1906	3	N	308	376	1			130
							339	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	446	1	2540	3	N	453	543	1			138
						498	9									
09	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	382	1	2311	3	N	439	350	1			227
						483	9									
10	3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	413	1	2331	3	N	439	514	1			152
						483	9									
11	2902 X	2902	-0-	-0- B	-0-	303	1	2111	3	N	444	356	1			240
						488	9									
*12	2864 X	2864	-0-	-0- B	-0-	356	1	2056	3	N	411	359	1			292
						452	9									
01	2728 X	2686	-0-	-42 B	-0-	177	1	1999	3	N	464	549	1			207
						510	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509					N	-0-					72
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-82509					N	-0-					72

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

*08	1829 X	2007	-0-	178 B	-9413	244	1	1385	3	N	344	365	1			289
						378	9									
09	1860 X	1666	-0-	-194 B	-9413	224	1	1068	3	N	340	371	1			258
						374	9									
10	1922 X	1239	-0-	-683 B	-9413	88	1	776	3	N	341	361	1			238
						375	9									
*11	1890 X	2533	-0-	643 B	-8770	146	1	2001	3	N	351	378	1			211
						386	9									
*12	2015 X	1743	-0-	-272 B	-8770	120	1	1290	3	N	303	194	1			320
						333	9									
01	2015 X	1516	-0-	-499 B	-8770	100	1	1122	3	N	267	387	1			200
						294	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					65
*11	79 X	79	-0-	-0- B	-0-	71	3	8	9	N	7					72
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2741 X	2741	-0-	-0- B	-0-	2346	4	395	9	N	359	357	1			302
09	2598 X	2598	-0-	-0- B	-0-	2242	4	356	9	N	324	453	1			173
10	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2290	4	399	9	N	363	371	1			165
11	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2162	4	380	9	N	345	362	1			148
*12	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2166	4	197	9	N	179	152	1			175
*01	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2150	4	395	9	N	359	366	1			168

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

08	2288 X	2288	-0-	-0- B	-0-	1830	4	458	9	N	416	361	1			295
09	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	1914	4	488	9	N	444	587	1			152
10	2987 X	2987	-0-	-0- B	-0-	2504	4	483	9	N	439	358	1			233
11	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	2194	4	243	9	N	221	326	1			128
*12	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	2183	4	873	9	N	794	702	1			220
*01	2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	2098	4	473	9	N	430	372	1			278

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

08	5611 X	4084	-0-	-1527 B	-0-	592	1	2842	3	N	591	506	1			273
						650	9									
09	5430 X	3671	-0-	-1759 B	-0-	752	1	2302	3	N	561	707	1			127
						617	9									
10	4929 X	3356	-0-	-1573 B	-0-	568	1	2197	3	N	537	522	1			142
						591	9									
11	4470 X	3278	-0-	-1192 B	-0-	825	1	1884	3	N	517	373	1			286
						569	9									
*12	4092 X	3134	-0-	-958 B	-0-	621	1	1962	3	N	501	549	1			238
						551	9									
01	4092 X	2998	-0-	-1094 B	-0-	575	1	1889	3	N	485	548	1			175
						534	9									

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

08	6665 X	5415	-0-	-1250 B	-0-	1240	1	3837	3	N	307	374	1			76
						338	9									
09	6450 X	4936	-0-	-1514 B	-0-	1200	1	3425	3	N	283	166	1			193
						311	9									
10	5797 X	3583	-0-	-2214 B	-0-	1102	1	2249	3	N	211	166	1			238
						232	9									
11	5370 X	843	-0-	-4527 B	-0-	774	1	39	3	N	27	173	1			92
						30	9									
*12	5549 X	615	-0-	-4934 B	-0-	548	1	42	3	N	23					115
						25	9									
01	5425 X	358	-0-	-5067 B	-0-	324	1	20	3	N	13					128
						14	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-56676					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-56676					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	753	1	70	3	N	35					187
							39	9									
09	750	N	297	-0-	-453 B	-0-	263	1	23	3	N	10					197
							11	9									
10	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	856	1	48	9	N	44	175	1			66
11	4892	X	4892	-0-	-0- B	-0-	870	1	3707	3	N	286	177	1			175
							315	9									
*12	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	893	1	2333	3	N	225	179	1			221
							248	9									
*01	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	895	1	1937	3	N	173	193	1			201
							190	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

08	15407	X	4043	-0-	-11364 B	-0-	833	1	2764	3	N	405	540	1			188
							446	9									
09	13050	X	3728	-0-	-9322 B	-0-	816	1	2494	3	N	380	343	1			225
							418	9									
10	12152	X	3807	-0-	-8345 B	-0-	849	1	2552	3	N	369	352	1			242
							406	9									
*11	9600	X	2792	-0-	-6808 B	-0-	921	1	1517	3	N	322	367	1			197
							354	9									
*12	6479	X	3772	-0-	-2707 B	-0-	1133	1	2214	3	N	386	361	1			222
							425	9									
01	4030	X	3502	-0-	-528 B	-0-	1036	1	2067	3	N	363	362	1			223
							399	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

08	11563	X	5231	-0-	-6332 B	-0-	4983	3	248	9	N	225	180	1			267
09	10620	X	4690	-0-	-5930 B	-0-	4458	3	232	9	N	211	371	1			107
10	10819	X	3337	-0-	-7482 B	-0-	3173	3	164	9	N	149	174	1			82
11	9480	X	3507	-0-	-5973 B	-0-	3287	3	220	9	N	200					282
*12	6572	X	3459	-0-	-3113 B	-0-	3257	3	202	9	N	184	339	1			127
01	5239	X	2900	-0-	-2339 B	-0-	2706	3	194	9	N	176	158	1			145

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

08	5983	X	4593	-0-	-1390 B	-0-	432	1	3567	3	N	540	365	1			268
							594	9									
09	5100	X	4140	-0-	-960 B	-0-	469	1	3176	3	N	450	531	1			187
							495	9									
10	4929	X	4065	-0-	-864 B	-0-	532	1	3039	3	N	449	348	1			288
							494	9									
11	4770	X	744	-0-	-4026 B	-0-	78	1	574	3	N	84	187	1			185
							92	9									
*12	4929	X	-0-	-0-	-4929 B	-0-					N	-0-					185
01	4588	X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					N	-0-					185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4963	-0-	-648 B	-0-	4690	3	273	9	N	248	176	1			135
09	11048	X	11048	-0-	-0- B	-0-	10601	3	447	9	N	406	369	1			172
10	9863	X	9863	-0-	-0- B	-0-	9422	3	441	9	N	401	385	1			188
11	9081	X	9081	-0-	-0- B	-0-	8661	3	420	9	N	382	525	1			45
*12	9858	X	9049	-0-	-809 B	-0-	8612	3	437	9	N	397	179	1			263
01	9858	X	8957	-0-	-901 B	-0-	8540	3	417	9	N	379	494	1			148

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
08	5332	X	4627	-0-	-705 B	-0-	1358	1	2834	3	N	395	356	1			192
							435	9									
09	5160	X	4783	-0-	-377 B	-0-	1319	1	3024	3	N	400	364	1			228
							440	9									
10	5332	X	4558	-0-	-774 B	-0-	1336	1	2794	3	N	389	369	1			248
							428	9									
11	4800	X	4354	-0-	-446 B	-0-	1256	1	2591	3	N	461	519	1			190
							507	9									
*12	4960	X	4588	-0-	-372 B	-0-	1362	1	2754	3	N	429	374	1			245
							472	9									
01	4929	X	4334	-0-	-595 B	-0-	1357	1	2502	3	N	432	554	1			123
							475	9									

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2466					N	-0-					165

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-10625					N	-0-					68

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					117
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					117
*07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	34	1	139	3	N	-0-					117
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					117
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

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
08	16186	X	16186	-0-	-0- B	-0-	15006	3	1180	9	N	1073	1075	1			245
09	14647	X	14647	-0-	-0- B	-0-	13557	3	1090	9	N	991	933	1			303
10	13482	X	13482	-0-	-0- B	-0-	12448	3	1034	9	N	940	951	1			292
11	11196	X	11196	-0-	-0- B	-0-	10319	3	877	9	N	797	909	1			180
*12	14275	X	14275	-0-	-0- B	-0-	13132	3	1143	9	N	1039	917	1			302
*01	14554	X	14554	-0-	-0- B	-0-	13400	3	1154	9	N	1049	1163	1			188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	X	231	-0-	-0- B	-0-	32	3	199	9	N	181	181	1			92
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					92
10	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					92
11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					92
*12	217	X	101	-0-	-116 B	-0-	101	3			N	-0-					92
01	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					92

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
08	4068	X	4068	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2518	3	N	282	371	1			73
							310	9									
09	4500	X	3839	-0-	-661 B	-0-	1200	1	2349	3	N	264	189	1			148
							290	9									
10	4650	X	3804	-0-	-846 B	-0-	1240	1	2268	3	N	269	192	1			225
							296	9									
11	4500	X	3301	-0-	-1199 B	-0-	1200	1	1831	3	N	245	383	1			87
							270	9									
*12	4061	X	2554	-0-	-1507 B	-0-	907	1	1385	3	N	238	187	1			138
							262	9									
01	4061	X	3938	-0-	-123 B	-0-	1240	1	2404	3	N	267	195	1			210
							294	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
08	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					177
09	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					177
10	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					177
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
*01	198	X	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					177

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4866	-0-	-125 B	-19990	338	1	3574	3	N	867	719	1			360
							954	9									
09	4530	X	4662	-0-	132 B	-19858	257	1	3461	3	N	858	1041	1			177
							944	9									
10	4650	X	4977	-0-	327 B	-19531	242	1	3815	3	N	836	911	1			102
							920	9									
11	4740	X	4613	-0-	-127 B	-19531	424	1	3331	3	N	780	729	1			153
							858	9									
*12	4867	X	3557	-0-	-1310 B	-19531	51	1	2636	3	N	791	704	1			240
							870	9									
01	5022	X	3892	-0-	-1130 B	-19531	3049	3	843	9	N	766	718	1			288

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	988	-0-	-1926 B	-0-	802	1	186	9	N	169	169	1			313
09	2820	X	1353	-0-	-1467 B	-0-	425	1	555	3	N	339	357	1			295
							373	9									
10	4750	X	4750	-0-	-0- B	-0-	1251	1	2508	3	N	901	866	1			330
							991	9									
11	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-	1220	1	1902	3	N	674	711	1			293
							741	9									
*12	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	929	1	1766	3	N	585	731	1			147
							644	9									
01	4247	X	2735	-0-	-1512 B	-0-	958	1	1179	3	N	544	358	1			333
							598	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-29799					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-29799					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-29799					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-29799					N	1					68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-29799					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-29799					N	-0-					68

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

08	5518 X	2365	-0-	-3153	B	-5694	463	1	466	3	N	1305	1271	1				124
							1436	9										
09	4650 X	2142	-0-	-2508	B	-5694	295	1	375	3	N	1338	1304	1				158
							1472	9										
10	3813 X	1244	-0-	-2569	B	-5694	274	1	610	3	N	327	453	1				32
							360	9										
11	3540 X	810	-0-	-2730	B	-5694	121	1	445	3	N	222	236	1				18
							244	9										
*12	2976 X	247	-0-	-2729	B	-5694	89	1	158	9	N	144	145	1				17
01	2356 X	538	-0-	-1818	B	-5694	52	1	277	3	N	190	171	1				36
							209	9										

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

08	2387 X	2354	-0-	-33	B	-0-	147	1	795	3	N	1284	1294	1	2	8		289
							1412	9										
09	2310 X	2131	-0-	-179	B	-0-	138	1	585	3	N	1280	1398	1	2	8		169
							1408	9										
10	2387 X	1524	-0-	-863	B	-0-	117	1	468	2	N	854	912	1	2	8		109
							939	9										
11	2310 X	1576	-0-	-734	B	-0-	28	1	595	2	N	866	793	1	1	8		181
							953	9										
12	2387 X	1289	-0-	-1098	B	-0-	490	1	799	9	N	726	778	1				129
01	2356 X	2226	-0-	-130	B	-0-	389	1	846	2	N	901	863	1	1	8		166
							991	9										

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

*05	4743 X	4093	-0-	-650	B	-26578	3639	3	454	9	Y	413	391	1				161
*06	4590 X	4707	-0-	117	B	-26461	3942	3	765	9	Y	695	722	1				134
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	B	-26461					Y	-0-						134
*08	3999 X	5817	-0-	1818	B	-24643	4692	3	1125	9	Y	1023	1023	1				134
09	4710 X	3922	-0-	-788	B	-24643	3718	3	204	9	Y	185	199	1				120
*10	4867 X	5489	-0-	622	B	-24021	5050	3	439	9	Y	399	310	1				209
11	5640 X	3681	-0-	-1959	B	-24021	3681	3			Y	-0-						209
*12	5828 X	6686	-0-	858	B	-23163	6539	3	147	9	Y	134	292	1				51
01	5828 X	2224	-0-	-3604	B	-23163	2224	3			Y	-0-						51

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	7495	-0-	-1278 B	-0-	7436	3	59	9	Y	54	107	1			21
06	9780	X	7837	-0-	-1943 B	-0-	7746	3	91	9	Y	83	88	1			16
07	10106	X	7858	-0-	-2248 B	-0-	7858	3			Y	-0-					16
08	10106	X	8409	-0-	-1697 B	-0-	8267	3	142	9	Y	129	129	1			16
09	9280	X	9280	-0-	-0- B	-0-	9255	3	25	9	Y	23	25	1			14
10	9817	X	9817	-0-	-0- B	-0-	9752	3	65	9	Y	59	42	1			31
11	8130	X	7418	-0-	-712 B	-0-	7418	3			Y	-0-					31
12	9579	X	5751	-0-	-3828 B	-0-	5718	3	33	9	Y	30	49	1			12
01	9827	X	4718	-0-	-5109 B	-0-	4718	3			Y	-0-					12

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7316	X	6103	-0-	-1213 B	-0-	6030	3	73	9	Y	66	90	1			26
06	7800	X	6380	-0-	-1420 B	-0-	6140	3	240	9	Y	218	202	1			42
07	8060	X	6519	-0-	-1541 B	-0-	6519	3			Y	-0-					42
08	8060	X	7019	-0-	-1041 B	-0-	6812	3	207	9	Y	188	188	1			42
09	7582	X	7582	-0-	-0- B	-0-	7562	3	20	9	Y	18	34	1			26
10	8371	X	8371	-0-	-0- B	-0-	8334	3	37	9	Y	34	42	1			18
11	6780	X	5418	-0-	-1362 B	-0-	5418	3			Y	-0-					18
12	7843	X	865	-0-	-6978 B	-0-	191	3	674	9	Y	613	397	1			234
01	8370	X	34	-0-	-8336 B	-0-	34	3			Y	-0-					234

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6448	X	3909	-0-	-2539 B	-0-	3646	3	263	9	Y	239	181	1			93
06	6240	X	4588	-0-	-1652 B	-0-	3966	3	622	9	Y	565	549	2			109
07	5084	X	3801	-0-	-1283 B	-0-	3801	3			Y	-0-					109
08	5084	X	4855	-0-	-229 B	-0-	4221	3	634	9	Y	576	576	2			109
09	4590	X	4486	-0-	-104 B	-0-	4314	3	172	9	Y	156	126	2			139
10	4826	X	4826	-0-	-0- B	-0-	4736	3	90	9	Y	82	178	2			43
11	4710	X	3429	-0-	-1281 B	-0-	3429	3			Y	-0-					43
12	4867	X	2400	-0-	-2467 B	-0-	2390	3	10	9	Y	9	48	2			4
01	4867	X	2416	-0-	-2451 B	-0-	2416	3			Y	-0-					4

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8184	X	6114	-0-	-2070 B	-0-	6114	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	8040	X	6462	-0-	-1578 B	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
07	8308	X	6705	-0-	-1603 B	-0-	6705	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	6956	-0-	-1352 B	-0-	6956	3			Y	-0-					-0-
09	7832	X	7832	-0-	-0- B	-0-	7831	3	1	9	Y	1					1
10	8822	X	8822	-0-	-0- B	-0-	8822	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	6720	X	5979	-0-	-741 B	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	4224	-0-	-3867 B	-0-	4224	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	4447	-0-	-4388 B	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3198	-0-	-1390 B	-0-	2905	3	293	9	N	266	266	1			-0-
09	4440	X	4355	-0-	-85 B	-0-	3893	3	462	9	N	420	420	1			-0-
10	4588	X	2965	-0-	-1623 B	-0-	2709	3	256	9	N	233	233	1			-0-
11	4230	X	2807	-0-	-1423 B	-0-	2475	3	332	9	N	302	302	1			-0-
12	4495	X	2957	-0-	-1538 B	-0-	2624	3	333	9	N	303	303	1			-0-
01	4495	X	2668	-0-	-1827 B	-0-	2391	3	277	9	N	252	252	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4335	-0-	-625 B	-0-	3290	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-
09	4530	X	4048	-0-	-482 B	-0-	3044	3	1004	9	Y	913	911	1	2	8	-0-
10	4588	X	4052	-0-	-536 B	-0-	3043	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
11	4230	X	3714	-0-	-516 B	-0-	2804	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
12	4340	X	3968	-0-	-372 B	-0-	3058	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
01	4340	X	3572	-0-	-768 B	-0-	2663	3	909	9	Y	826	826	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

08	5642	X	4141	-0-	-1501 B	-0-	3424	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
09	5460	X	3630	-0-	-1830 B	-0-	3001	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
10	4898	X	3582	-0-	-1316 B	-0-	2980	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
11	4500	X	3280	-0-	-1220 B	-0-	2680	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
12	4309	X	3211	-0-	-1098 B	-0-	2572	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
01	4154	X	3259	-0-	-895 B	-0-	2585	3	674	9	Y	613	613	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

08	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

08	6603	X	5957	-0-	-646 B	-0-	5786	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
09	6000	X	5537	-0-	-463 B	-0-	5376	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
10	6014	X	5535	-0-	-479 B	-0-	5372	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
11	5760	X	5347	-0-	-413 B	-0-	5189	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
12	5952	X	5595	-0-	-357 B	-0-	5409	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
01	5952	X	5462	-0-	-490 B	-0-	5258	3	204	9	Y	185	185	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

08	8236	X	8236	-0-	-0- B	-0-	7867	3	369	9	N	335	335	1			-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0- B	-0-	7398	3	353	9	N	321	321	1			-0-
10	7319	X	7319	-0-	-0- B	-0-	6972	3	347	9	N	315	315	1			-0-
11	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	7339	3	352	9	N	320	320	1			-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0- B	-0-	7190	3	393	9	N	357	357	1			-0-
*01	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3407	3	199	9	N	181	181	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 #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	4189	-0-	-1422 B	-0-	2866	3	1323	9	Y	1203	1202	1	1	8	-0-
09	5010 X	4696	-0-	-314 B	-0-	3504	3	1192	9	Y	1084	1084	1			-0-
10	5053 X	5053	-0-	-0- B	-0-	3813	3	1240	9	Y	1127	1127	1			-0-
11	4440 X	4298	-0-	-142 B	-0-	3078	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
12	4867 X	4197	-0-	-670 B	-0-	42	1	3011	3	Y	1040	1040	1			-0-
						1144	9									
01	5053 X	4299	-0-	-754 B	-0-	146	1	3116	3	Y	943	943	1			-0-
						1037	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

08	6665 X	6062	-0-	-603 B	-0-	5806	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
09	6450 X	5686	-0-	-764 B	-0-	5433	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
10	6541 X	6011	-0-	-530 B	-0-	5752	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
11	6240 X	5689	-0-	-551 B	-0-	5439	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
12	6324 X	5743	-0-	-581 B	-0-	5479	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
01	6076 X	6009	-0-	-67 B	-0-	5724	3	285	9	Y	259	259	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

08	5828 X	5547	-0-	-281 B	-0-	5379	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
09	5520 X	5086	-0-	-434 B	-0-	4929	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
10	5642 X	5163	-0-	-479 B	-0-	4998	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
11	5370 X	4856	-0-	-514 B	-0-	4658	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
12	5549 X	4916	-0-	-633 B	-0-	4752	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
01	5549 X	4844	-0-	-705 B	-0-	4653	3	191	9	Y	174	174	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

08	6727 X	6154	-0-	-573 B	-0-	5953	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
09	6360 X	5981	-0-	-379 B	-0-	5775	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
10	6293 X	6004	-0-	-289 B	-0-	5810	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
11	6090 X	5688	-0-	-402 B	-0-	5490	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
12	6169 X	5791	-0-	-378 B	-0-	5551	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
01	6169 X	5711	-0-	-458 B	-0-	5482	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

08	6634 X	6094	-0-	-540 B	-0-	5320	3	774	9	Y	704	704	1			-0-
09	6420 X	5901	-0-	-519 B	-0-	5155	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
10	6634 X	5935	-0-	-699 B	-0-	5186	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
11	6300 X	5610	-0-	-690 B	-0-	4866	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
12	6324 X	5765	-0-	-559 B	-0-	4978	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
01	6107 X	5566	-0-	-541 B	-0-	4784	3	782	9	Y	711	711	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

08	25088 X	25088	-0-	-0- B	-0-	22295	3	2793	9	Y	2539	2539	1			-0-
09	20661 X	20661	-0-	-0- B	-0-	18333	3	2328	9	Y	2116	2116	1			-0-
10	17794 X	17610	-0-	-184 B	-0-	15580	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
11	17220 X	16392	-0-	-828 B	-0-	14523	3	1869	9	Y	1699	1699	1			-0-
12	17794 X	15181	-0-	-2613 B	-0-	13472	3	1709	9	Y	1554	1546	1	8	8	-0-
01	17794 X	13836	-0-	-3958 B	-0-	12169	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	4143	-0-	-321 B	-0-	3933	3	210	9	N	191	191	1			-0-
09	4140 X	3813	-0-	-327 B	-0-	3622	3	191	9	N	174	174	1			-0-
10	4371 X	3697	-0-	-674 B	-0-	3542	3	155	9	N	141	141	1			-0-
11	4230 X	3714	-0-	-516 B	-0-	3496	3	218	9	N	198	198	1			-0-
12	4371 X	3675	-0-	-696 B	-0-	3442	3	233	9	N	212	212	1			-0-
01	4154 X	3625	-0-	-529 B	-0-	3311	3	314	9	N	285	285	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

08	3317 X	3145	-0-	-172 B	-0-	2839	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
09	3240 X	2950	-0-	-290 B	-0-	2662	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
10	3348 X	3061	-0-	-287 B	-0-	2760	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
11	3240 X	2853	-0-	-387 B	-0-	2565	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
12	3224 X	2854	-0-	-370 B	-0-	2548	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
01	3131 X	2902	-0-	-229 B	-0-	2610	3	292	9	Y	265	265	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

08	9703 X	8910	-0-	-793 B	-0-	8284	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
09	8760 X	8526	-0-	-234 B	-0-	7896	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
10	9052 X	8659	-0-	-393 B	-0-	8096	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
11	8760 X	8169	-0-	-591 B	-0-	7697	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
12	8897 X	7216	-0-	-1681 B	-0-	6783	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
01	8897 X	8538	-0-	-359 B	-0-	8043	3	495	9	Y	450	450	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

08	5673 X	4558	-0-	-1115 B	-0-	3386	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
09	5220 X	4194	-0-	-1026 B	-0-	3105	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
10	5115 X	4212	-0-	-903 B	-0-	3122	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
11	4800 X	3925	-0-	-875 B	-0-	2891	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
12	4774 X	3854	-0-	-920 B	-0-	2840	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
01	4557 X	3979	-0-	-578 B	-0-	121	1	2928	3	Y	845	845	1			-0-
						930	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

08	7812 X	4289	-0-	-3523 B	-0-	3175	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
09	6030 X	3982	-0-	-2048 B	-0-	2990	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
10	5704 X	3471	-0-	-2233 B	-0-	2591	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
11	5310 X	3073	-0-	-2237 B	-0-	2274	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
12	4650 X	2971	-0-	-1679 B	-0-	2214	3	757	9	Y	688	686	1	2	8	-0-
01	4278 X	3045	-0-	-1233 B	-0-	2257	3	788	9	Y	716	716	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

08	4371 X	2780	-0-	-1591 B	-0-	2130	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
09	4230 X	2384	-0-	-1846 B	-0-	1845	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
10	4371 X	963	-0-	-3408 B	-0-	752	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
11	3060 X	557	-0-	-2503 B	-0-	430	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
12	2790 X	809	-0-	-1981 B	-0-	633	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
*01	3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	2902	3	860	9	Y	782	782	1			-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 #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16531 X	16531	-0-	-0- B	-0-	12860	3	3671	9	Y	3337	3336	1	1	8	-0-
09	15930 X	11250	-0-	-4680 B	-0-	8643	3	2607	9	Y	2370	2360	1	10	8	-0-
10	16461 X	8930	-0-	-7531 B	-0-	6792	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-
11	15930 X	6317	-0-	-9613 B	-0-	4721	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-
12	16461 X	4908	-0-	-11553 B	-0-	3499	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
01	16461 X	4472	-0-	-11989 B	-0-	3214	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

08	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3151	3	254	9	N	231	231	1			-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	2475	3	149	9	N	135	135	1			-0-
10	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2656	3	190	9	N	173	173	1			-0-
11	3300 X	1907	-0-	-1393 B	-0-	1751	3	156	9	N	142	142	1			-0-
12	3410 X	2456	-0-	-954 B	-0-	2272	3	184	9	N	167	167	1			-0-
01	3410 X	2579	-0-	-831 B	-0-	2352	3	227	9	N	206	206	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

08	2077 X	872	-0-	-1205 B	-0-	641	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
09	2010 X	1071	-0-	-939 B	-0-	793	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
10	1829 X	670	-0-	-1159 B	-0-	493	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
11	1440 X	29	-0-	-1411 B	-0-	9	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	1395 X	51	-0-	-1344 B	-0-	43	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1116 X	274	-0-	-842 B	-0-	8	1	204	3	Y	56	56	1			-0-
						62	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

08	7719 X	7495	-0-	-224 B	-0-	7119	3	376	9	Y	342	342	1			-0-
09	7440 X	6912	-0-	-528 B	-0-	6557	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
10	7347 X	6994	-0-	-353 B	-0-	6623	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
11	7260 X	6629	-0-	-631 B	-0-	6240	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
12	7502 X	6527	-0-	-975 B	-0-	6133	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
01	7502 X	6508	-0-	-994 B	-0-	6142	3	366	9	Y	333	333	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

08	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	1633	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
09	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	1683	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
10	2228 X	2228	-0-	-0- B	-0-	1701	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
11	2235 X	2235	-0-	-0- B	-0-	1697	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
12	2575 X	2575	-0-	-0- B	-0-	2008	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
01	2263 X	2031	-0-	-232 B	-0-	1546	3	485	9	Y	441	441	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

08	4929 X	4432	-0-	-497 B	-0-	4228	3	204	9	N	185	185	1			-0-
09	4770 X	4061	-0-	-709 B	-0-	3860	3	201	9	N	183	183	1			-0-
10	4929 X	4302	-0-	-627 B	-0-	4089	3	213	9	N	194	194	1			-0-
11	4770 X	4032	-0-	-738 B	-0-	3827	3	205	9	N	186	186	1			-0-
12	4929 X	3958	-0-	-971 B	-0-	3781	3	177	9	N	161	161	1			-0-
*01	4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4285	3	205	9	N	186	186	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	5362	-0-	-807 B	-0-	5202	3	160	9	N	145	145	1			-0-
09	8661 X	8661	-0-	-0- B	-0-	8547	3	114	9	N	104	104	1			-0-
10	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	7059	3	101	9	N	92	92	1			-0-
11	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6198	3	100	9	N	91	91	1			-0-
12	8959 X	6416	-0-	-2543 B	-0-	6316	3	100	9	N	91	91	1			-0-
01	8959 X	6075	-0-	-2884 B	-0-	5957	3	118	9	N	107	107	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

08	4061 X	3059	-0-	-1002 B	-0-	2781	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
09	3600 X	3228	-0-	-372 B	-0-	2991	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
10	3720 X	3091	-0-	-629 B	-0-	2863	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
11	3360 X	2825	-0-	-535 B	-0-	2602	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
12	3472 X	2796	-0-	-676 B	-0-	2563	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
01	3348 X	3119	-0-	-229 B	-0-	2890	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

08	14508 X	11213	-0-	-3295 B	-0-	9834	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
09	14040 X	10331	-0-	-3709 B	-0-	9075	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
10	13330 X	10205	-0-	-3125 B	-0-	8998	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
11	12120 X	9186	-0-	-2934 B	-0-	8150	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
12	11718 X	9947	-0-	-1771 B	-0-	8733	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
01	11222 X	9572	-0-	-1650 B	-0-	8329	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

08	1829 X	1656	-0-	-173 B	-0-	1566	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	1710 X	1556	-0-	-154 B	-0-	1498	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
10	1767 X	1659	-0-	-108 B	-0-	1597	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
11	1710 X	1482	-0-	-228 B	-0-	1426	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
12	1674 X	1516	-0-	-158 B	-0-	1453	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	1674 X	1488	-0-	-186 B	-0-	1429	3	59	9	Y	54	54	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

08	8556 X	5172	-0-	-3384 B	-0-	4493	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
09	7380 X	4948	-0-	-2432 B	-0-	4292	3	656	9	Y	596	596	1			-0-
10	6789 X	4916	-0-	-1873 B	-0-	4241	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
11	5880 X	4548	-0-	-1332 B	-0-	3917	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
12	5735 X	4481	-0-	-1254 B	-0-	3834	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
01	5177 X	4392	-0-	-785 B	-0-	3762	3	630	9	Y	573	573	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

08	14322 X	11505	-0-	-2817 B	-0-	9440	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
09	13380 X	10975	-0-	-2405 B	-0-	9004	3	1971	9	Y	1792	1792	1			-0-
10	13268 X	11419	-0-	-1849 B	-0-	9323	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
11	12570 X	10873	-0-	-1697 B	-0-	8849	3	2024	9	Y	1840	1840	1			-0-
12	12524 X	10937	-0-	-1587 B	-0-	8893	3	2044	9	Y	1858	1858	1			-0-
01	11501 X	10756	-0-	-745 B	-0-	8695	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

08	4092 X	3588	-0-	-504 B	-0-	3538	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	3870 X	3504	-0-	-366 B	-0-	3452	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
10	3844 X	3522	-0-	-322 B	-0-	3470	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
11	3690 X	3376	-0-	-314 B	-0-	3323	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
12	3720 X	3397	-0-	-323 B	-0-	3339	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
01	3627 X	2914	-0-	-713 B	-0-	2859	3	55	9	Y	50	50	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4349	-0-	-115 B	-0-	4153	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
09	4320	X	4000	-0-	-320 B	-0-	3818	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
10	4278	X	3862	-0-	-416 B	-0-	3690	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
11	4200	X	4060	-0-	-140 B	-0-	3870	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
12	4340	X	3944	-0-	-396 B	-0-	3728	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
01	4340	X	3942	-0-	-398 B	-0-	3722	3	220	9	Y	200	200	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

08	10009	X	10009	-0-	-0- B	-0-	8883	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
09	9978	X	9978	-0-	-0- B	-0-	8915	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
10	10584	X	10584	-0-	-0- B	-0-	9480	3	1104	9	Y	1004	1004	1			-0-
11	10258	X	10258	-0-	-0- B	-0-	9195	3	1063	9	Y	966	966	1			-0-
12	10635	X	10635	-0-	-0- B	-0-	9555	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
01	10571	X	10273	-0-	-298 B	-0-	9219	3	1054	9	Y	958	958	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

08	11811	X	9882	-0-	-1929 B	-0-	7790	3	2092	9	Y	1902	1902	1			-0-
09	11010	X	9286	-0-	-1724 B	-0-	7311	3	1975	9	Y	1795	1795	1			-0-
10	10881	X	9373	-0-	-1508 B	-0-	7363	3	2010	9	Y	1827	1827	1			-0-
11	10080	X	8764	-0-	-1316 B	-0-	6912	3	1852	9	Y	1684	1684	1			-0-
12	10075	X	8719	-0-	-1356 B	-0-	6885	3	1834	9	Y	1667	1667	1			-0-
01	9889	X	8488	-0-	-1401 B	-0-	6667	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

08	2542	X	2296	-0-	-246 B	-0-	2197	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	2220	X	2135	-0-	-85 B	-0-	2039	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
10	2356	X	2252	-0-	-104 B	-0-	2152	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
11	2280	X	2165	-0-	-115 B	-0-	2071	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
12	2356	X	2199	-0-	-157 B	-0-	2085	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
01	2294	X	2113	-0-	-181 B	-0-	1996	3	117	9	Y	106	106	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

08	4309	X	4189	-0-	-120 B	-0-	3949	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
09	4140	X	3964	-0-	-176 B	-0-	3764	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
10	4278	X	4210	-0-	-68 B	-0-	4016	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
11	4140	X	2909	-0-	-1231 B	-0-	2767	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	3962	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
01	4216	X	3840	-0-	-376 B	-0-	3647	3	193	9	Y	175	175	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

08	12121	X	11601	-0-	-520 B	-0-	9394	3	2207	9	Y	2006	2006	1			-0-
09	11670	X	11059	-0-	-611 B	-0-	8937	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
10	12059	X	11308	-0-	-751 B	-0-	9140	3	2168	9	Y	1971	1971	1			-0-
11	11520	X	10701	-0-	-819 B	-0-	8622	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
12	11780	X	11295	-0-	-485 B	-0-	9130	3	2165	9	Y	1968	1968	1			-0-
01	11594	X	10896	-0-	-698 B	-0-	8769	3	2127	9	Y	1934	1934	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

08	10075	X	9155	-0-	-920 B	-0-	8505	3	650	9	Y	591	591	1			-0-
09	9300	X	8509	-0-	-791 B	-0-	7974	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
10	9610	X	8646	-0-	-964 B	-0-	8096	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
11	9270	X	8145	-0-	-1125 B	-0-	7621	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
12	9579	X	8306	-0-	-1273 B	-0-	7772	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
01	9145	X	8392	-0-	-753 B	-0-	7832	3	560	9	Y	509	509	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386 X	6014	-0-	-372 B	-0-	5664	3	350	9	N	318	318	1			-0-
09	6180 X	5469	-0-	-711 B	-0-	5155	3	314	9	N	285	285	1			-0-
10	6386 X	5734	-0-	-652 B	-0-	5407	3	327	9	N	297	297	1			-0-
11	5820 X	4941	-0-	-879 B	-0-	4658	3	283	9	N	257	257	1			-0-
12	6014 X	5178	-0-	-836 B	-0-	4862	3	316	9	N	287	287	1			-0-
01	6014 X	4767	-0-	-1247 B	-0-	4482	3	285	9	N	259	259	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

08	5704 X	4613	-0-	-1091 B	-0-	3858	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
09	5310 X	3962	-0-	-1348 B	-0-	3325	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
10	5270 X	3998	-0-	-1272 B	-0-	3359	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
11	4890 X	3660	-0-	-1230 B	-0-	3060	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
12	4836 X	4010	-0-	-826 B	-0-	3394	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
01	4619 X	3460	-0-	-1159 B	-0-	2866	3	594	9	Y	540	540	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

08	8680 X	7661	-0-	-1019 B	-0-	6153	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
09	8100 X	7170	-0-	-930 B	-0-	5770	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
10	8060 X	7237	-0-	-823 B	-0-	5814	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
11	7680 X	6748	-0-	-932 B	-0-	5429	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
12	7812 X	6996	-0-	-816 B	-0-	5571	3	1425	9	Y	1295	1295	1			-0-
01	7657 X	6855	-0-	-802 B	-0-	5466	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

08	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1460	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1320 X	1167	-0-	-153 B	-0-	1166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	1459	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	1410 X	1126	-0-	-284 B	-0-	1104	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	1457 X	1074	-0-	-383 B	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
01	1488 X	1283	-0-	-205 B	-0-	1274	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

08	3503 X	3314	-0-	-189 B	-0-	3049	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
09	3330 X	3107	-0-	-223 B	-0-	2889	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
10	3441 X	3065	-0-	-376 B	-0-	2849	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
11	3270 X	2889	-0-	-381 B	-0-	2698	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
12	3379 X	2907	-0-	-472 B	-0-	2703	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
01	3317 X	2774	-0-	-543 B	-0-	2590	3	184	9	Y	167	167	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

08	2542 X	2002	-0-	-540 B	-0-	1505	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
09	2460 X	1602	-0-	-858 B	-0-	1251	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
10	2139 X	1582	-0-	-557 B	-0-	1234	3	348	9	Y	316	316	1			-0-
11	2070 X	1241	-0-	-829 B	-0-	976	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
12	2015 X	1466	-0-	-549 B	-0-	1089	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
01	2015 X	1283	-0-	-732 B	-0-	994	3	289	9	Y	263	263	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

08	7626 X	2256	-0-	-5370 B	-0-	1972	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
09	5280 X	1835	-0-	-3445 B	-0-	1536	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
10	4123 X	1654	-0-	-2469 B	-0-	1368	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
11	3210 X	1300	-0-	-1910 B	-0-	1070	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
12	2790 X	1080	-0-	-1710 B	-0-	872	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
01	2263 X	1038	-0-	-1225 B	-0-	859	3	179	9	Y	163	163	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	3976	-0-	-767 B	-0-	3832	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
09	4200 X	3790	-0-	-410 B	-0-	3654	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
10	4185 X	3885	-0-	-300 B	-0-	3747	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
11	3840 X	3793	-0-	-47 B	-0-	3648	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	3915	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
01	3968 X	3958	-0-	-10 B	-0-	3820	3	138	9	Y	125	125	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

08	3348 X	2691	-0-	-657 B	-0-	2420	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
09	3120 X	2191	-0-	-929 B	-0-	1931	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
10	2914 X	2344	-0-	-570 B	-0-	2088	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
11	2820 X	2174	-0-	-646 B	-0-	1904	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
12	2790 X	2217	-0-	-573 B	-0-	1914	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
01	2697 X	2146	-0-	-551 B	-0-	1838	3	308	9	Y	280	280	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

08	3410 X	3096	-0-	-314 B	-0-	2658	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
09	3330 X	2957	-0-	-373 B	-0-	2535	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
10	3441 X	3119	-0-	-322 B	-0-	2680	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
11	3330 X	2906	-0-	-424 B	-0-	2497	3	409	9	Y	372	372	1			-0-
12	3286 X	2932	-0-	-354 B	-0-	2496	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
01	3131 X	2848	-0-	-283 B	-0-	2408	3	440	9	Y	400	400	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

08	14724 X	14724	-0-	-0- B	-0-	12491	3	2233	9	Y	2030	2030	1			-0-
09	13710 X	11142	-0-	-2568 B	-0-	9482	3	1660	9	Y	1509	1509	1			-0-
10	14167 X	12103	-0-	-2064 B	-0-	10267	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
11	14250 X	11706	-0-	-2544 B	-0-	9885	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-
12	14725 X	12167	-0-	-2558 B	-0-	10276	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
01	14725 X	12031	-0-	-2694 B	-0-	10292	3	1739	9	Y	1581	1581	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

08	3472 X	3175	-0-	-297 B	-0-	3089	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
09	3330 X	2866	-0-	-464 B	-0-	2789	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	3348 X	2906	-0-	-442 B	-0-	2827	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
11	3210 X	2982	-0-	-228 B	-0-	2846	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
12	3162 X	2894	-0-	-268 B	-0-	2743	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
01	3162 X	2812	-0-	-350 B	-0-	2644	3	168	9	Y	153	153	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

08	3596 X	2249	-0-	-1347 B	-0-	2108	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
09	3360 X	2054	-0-	-1306 B	-0-	1927	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
10	3379 X	2155	-0-	-1224 B	-0-	2054	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
11	3120 X	2794	-0-	-326 B	-0-	2711	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
12	2787 X	2787	-0-	-0- B	-0-	2696	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
*01	2740 X	2740	-0-	-0- B	-0-	2643	3	97	9	Y	88	88	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

08	6293 X	5819	-0-	-474 B	-0-	5564	3	255	9	N	232	232	1			-0-
09	5970 X	5388	-0-	-582 B	-0-	5180	3	208	9	N	189	189	1			-0-
10	6107 X	5437	-0-	-670 B	-0-	5249	3	188	9	N	171	171	1			-0-
11	5820 X	5152	-0-	-668 B	-0-	4954	3	198	9	N	180	180	1			-0-
12	5921 X	5103	-0-	-818 B	-0-	4912	3	191	9	N	174	174	1			-0-
01	5828 X	5077	-0-	-751 B	-0-	4862	3	215	9	N	195	195	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	3977	-0-	-363 B	-0-	3943	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	4200 X	3519	-0-	-681 B	-0-	3479	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
10	4216 X	3906	-0-	-310 B	-0-	3858	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	4080 X	3792	-0-	-288 B	-0-	3712	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
12	4030 X	3848	-0-	-182 B	-0-	3780	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
01	3968 X	3662	-0-	-306 B	-0-	3606	3	56	9	Y	51	51	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

08	2418 X	2156	-0-	-262 B	-0-	2100	3	8	4	N	44	191	1			59
						48	9									
09	2280 X	2055	-0-	-225 B	-0-	2000	3	8	4	N	43					102
						47	9									
10	2201 X	1908	-0-	-293 B	-0-	1835	3	10	4	N	57					159
						63	9									
11	2130 X	1629	-0-	-501 B	-0-	1577	3	8	4	N	40					199
						44	9									
12	2201 X	1944	-0-	-257 B	-0-	1877	3	10	4	N	52	182	1			69
						57	9									
01	2170 X	1923	-0-	-247 B	-0-	1861	3	10	4	N	47					116
						52	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

08	2759 X	2411	-0-	-348 B	-0-	2376	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	2640 X	2162	-0-	-478 B	-0-	2132	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2728 X	1949	-0-	-779 B	-0-	1918	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	2450	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	2449 X	2232	-0-	-217 B	-0-	2192	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
01	2418 X	2136	-0-	-282 B	-0-	2096	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

08	6293 X	5672	-0-	-621 B	-0-	4453	3	1219	9	Y	1108	1108	1			-0-
09	6090 X	5309	-0-	-781 B	-0-	4175	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
10	6293 X	5375	-0-	-918 B	-0-	4173	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-
11	5940 X	4990	-0-	-950 B	-0-	3873	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
12	5890 X	4998	-0-	-892 B	-0-	3883	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
01	5673 X	4841	-0-	-832 B	-0-	3764	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

08	15593 X	13676	-0-	-1917 B	-0-	10588	3	3088	9	Y	2807	2807	1			-0-
09	14730 X	12196	-0-	-2534 B	-0-	9472	3	2724	9	Y	2476	2476	1			-0-
10	14663 X	12129	-0-	-2534 B	-0-	9390	3	2739	9	Y	2490	2490	1			-0-
11	14010 X	11621	-0-	-2389 B	-0-	8978	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
12	14136 X	11886	-0-	-2250 B	-0-	126	1	9055	3	Y	2459	2459	1			-0-
						2705	9									
01	13671 X	12076	-0-	-1595 B	-0-	435	1	9297	3	Y	2131	2131	1			-0-
						2344	9									

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
08	5914 X	5914	-0-	-0-	B	-0-	4279	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	B	-0-	2063	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
10	6076 X	3672	-0-	-2404	B	-0-	2801	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
11	5880 X	1635	-0-	-4245	B	-0-	1299	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
12	6076 X	2251	-0-	-3825	B	-0-	23	1	1663	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
01	5921 X	3761	-0-	-2160	B	-0-	124	1	2656	3	Y	892	892	1			-0-
							981	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

08	11687 X	8087	-0-	-3600	B	-0-	7207	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
09	11310 X	7195	-0-	-4115	B	-0-	6407	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
10	9765 X	7217	-0-	-2548	B	-0-	6430	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
11	8460 X	6448	-0-	-2012	B	-0-	5740	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
12	8091 X	6467	-0-	-1624	B	-0-	5749	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
01	8091 X	6626	-0-	-1465	B	-0-	5749	3	877	9	Y	797	797	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

08	9672 X	8522	-0-	-1150	B	-0-	6866	3	1656	9	Y	1505	1505	1			-0-
09	9210 X	7944	-0-	-1266	B	-0-	6423	3	1521	9	Y	1383	1383	1			-0-
10	9300 X	7992	-0-	-1308	B	-0-	6453	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
11	8820 X	7559	-0-	-1261	B	-0-	6060	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
12	8835 X	7579	-0-	-1256	B	-0-	5960	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
01	8525 X	7384	-0-	-1141	B	-0-	5775	3	1609	9	Y	1463	1463	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

08	12927 X	10196	-0-	-2731	B	-0-	7948	3	2248	9	Y	2044	2044	1			-0-
09	11790 X	8463	-0-	-3327	B	-0-	6630	3	1833	9	Y	1666	1666	1			-0-
10	11718 X	9711	-0-	-2007	B	-0-	7531	3	2180	9	Y	1982	1982	1			-0-
11	10950 X	9126	-0-	-1824	B	-0-	7079	3	2047	9	Y	1861	1861	1			-0-
12	10602 X	9479	-0-	-1123	B	-0-	101	1	7244	3	Y	1940	1940	1			-0-
							2134	9									
01	10199 X	9101	-0-	-1098	B	-0-	328	1	7010	3	Y	1603	1603	1			-0-
							1763	9									

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

08	5239 X	4686	-0-	-553	B	-0-	4644	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5070 X	4474	-0-	-596	B	-0-	4432	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
10	5239 X	4485	-0-	-754	B	-0-	4440	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	4860 X	4213	-0-	-647	B	-0-	4168	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	4836 X	4275	-0-	-561	B	-0-	4222	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
01	4681 X	4071	-0-	-610	B	-0-	3985	3	86	9	Y	78	78	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

08	12834 X	10814	-0-	-2020	B	-0-	8530	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
09	12060 X	8519	-0-	-3541	B	-0-	6720	3	1799	9	Y	1635	1635	1			-0-
10	12152 X	10498	-0-	-1654	B	-0-	8170	3	2328	9	Y	2116	2116	1			-0-
11	11190 X	9265	-0-	-1925	B	-0-	7179	3	2086	9	Y	1896	1896	1			-0-
12	11129 X	9217	-0-	-1912	B	-0-	7102	3	2115	9	Y	1923	1923	1			-0-
01	10819 X	9167	-0-	-1652	B	-0-	7040	3	2127	9	Y	1934	1934	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274 X	17387	-0-	-2887 B	-0-	13641	3	3746	9	Y	3405	3405	1			-0-
09	19200 X	15992	-0-	-3208 B	-0-	12519	3	3473	9	Y	3157	3157	1			-0-
10	19375 X	15766	-0-	-3609 B	-0-	12331	3	3435	9	Y	3123	3123	1			-0-
11	18300 X	14666	-0-	-3634 B	-0-	11408	3	3258	9	Y	2962	2962	1			-0-
12	18259 X	13000	-0-	-5259 B	-0-	9986	3	3014	9	Y	2740	2740	1			-0-
01	17391 X	14070	-0-	-3321 B	-0-	447	1	10786	3	Y	2579	2579	1			-0-
						2837	9									

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

08	13454 X	8131	-0-	-5323 B	-0-	7109	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
09	12240 X	11382	-0-	-858 B	-0-	10132	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
10	11780 X	10492	-0-	-1288 B	-0-	9353	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
11	10590 X	9490	-0-	-1100 B	-0-	8437	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
12	11749 X	9431	-0-	-2318 B	-0-	8355	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-
01	11749 X	9267	-0-	-2482 B	-0-	8216	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

08	14477 X	12495	-0-	-1982 B	-0-	9917	3	2578	9	Y	2344	2344	1			-0-
09	13560 X	11544	-0-	-2016 B	-0-	9147	3	2397	9	Y	2179	2179	1			-0-
10	13454 X	11620	-0-	-1834 B	-0-	9180	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-
11	12840 X	10930	-0-	-1910 B	-0-	8601	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
12	12834 X	10938	-0-	-1896 B	-0-	8565	3	2373	9	Y	2157	2157	1			-0-
01	12493 X	10834	-0-	-1659 B	-0-	8461	3	2373	9	Y	2157	2157	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

08	10571 X	9661	-0-	-910 B	-0-	9081	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
09	10230 X	9049	-0-	-1181 B	-0-	8515	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
10	10323 X	10081	-0-	-242 B	-0-	9478	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
11	9720 X	8708	-0-	-1012 B	-0-	8184	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
12	9982 X	8539	-0-	-1443 B	-0-	7997	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
01	10075 X	8689	-0-	-1386 B	-0-	8127	3	562	9	Y	511	511	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

08	9176 X	5700	-0-	-3476 B	-0-	4608	3	1092	9	Y	993	993	1			-0-
09	7560 X	5143	-0-	-2417 B	-0-	4106	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
10	6727 X	5037	-0-	-1690 B	-0-	4046	3	991	9	Y	901	901	1			-0-
11	6330 X	4772	-0-	-1558 B	-0-	3796	3	976	9	Y	887	887	1			-0-
12	6045 X	4802	-0-	-1243 B	-0-	3841	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
01	5704 X	4473	-0-	-1231 B	-0-	3550	3	923	9	Y	839	839	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

08	5456 X	4526	-0-	-930 B	-0-	3530	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
09	5010 X	4677	-0-	-333 B	-0-	3673	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
10	5177 X	4473	-0-	-704 B	-0-	3526	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
11	4830 X	4358	-0-	-472 B	-0-	3488	3	870	9	Y	791	791	1			-0-
12	4836 X	4276	-0-	-560 B	-0-	3374	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
01	4836 X	3782	-0-	-1054 B	-0-	2953	3	829	9	Y	754	754	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19344 X	16914	-0-	-2430 B	-0-	13332	3	3582	9	Y	3256	3256	1			-0-
09	18420 X	15463	-0-	-2957 B	-0-	12157	3	3306	9	Y	3005	3005	1			-0-
10	18569 X	15241	-0-	-3328 B	-0-	11950	3	3291	9	Y	2992	2992	1			-0-
11	17670 X	13842	-0-	-3828 B	-0-	10793	3	3049	9	Y	2772	2772	1			-0-
12	17670 X	13900	-0-	-3770 B	-0-	10926	3	2974	9	Y	2704	2704	1			-0-
01	16926 X	14153	-0-	-2773 B	-0-	455	1	10986	3	Y	2465	2465	1			-0-
						2712	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

08	14570 X	9744	-0-	-4826 B	-0-	7630	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
09	13680 X	8526	-0-	-5154 B	-0-	6677	3	1849	9	Y	1681	1681	1			-0-
10	12524 X	8127	-0-	-4397 B	-0-	6357	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
11	11100 X	7685	-0-	-3415 B	-0-	5989	3	1696	9	Y	1542	1542	1			-0-
12	10974 X	8249	-0-	-2725 B	-0-	6392	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
01	9734 X	6841	-0-	-2893 B	-0-	216	1	5210	3	Y	1286	1286	1			-0-
						1415	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

08	2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	3906	3	1088	9	Y	989	989	1			-0-
11	10992 X	10992	-0-	-0- B	-0-	8636	3	2356	9	Y	2142	2142	1			-0-
12	8422 X	8422	-0-	-0- B	-0-	6615	3	1807	9	Y	1643	1643	1			-0-
*01	6565 X	6565	-0-	-0- B	-0-	5099	3	1466	9	Y	1333	1333	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

08	18848 X	12016	-0-	-6832 B	-0-	10006	3	2010	9	Y	1827	1827	1			-0-
09	18240 X	5878	-0-	-12362 B	-0-	4829	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
10	17980 X	15710	-0-	-2270 B	-0-	12888	3	2822	9	Y	2565	2565	1			-0-
11	16549 X	16549	-0-	-0- B	-0-	13787	3	2762	9	Y	2511	2511	1			-0-
12	13330 X	12801	-0-	-529 B	-0-	10514	3	2287	9	Y	2079	2079	1			-0-
01	15717 X	13264	-0-	-2453 B	-0-	10876	3	2388	9	Y	2171	2171	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

08	5952 X	5017	-0-	-935 B	-0-	4471	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
09	5160 X	4867	-0-	-293 B	-0-	4336	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
10	5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	4590	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
11	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	4595	3	520	9	Y	473	473	1			-0-
12	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	5475	3	546	9	Y	496	496	1			-0-
01	5146 X	4839	-0-	-307 B	-0-	4288	3	551	9	Y	501	501	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

08	15004 X	11392	-0-	-3612 B	-0-	9426	3	1966	9	Y	1787	1787	1			-0-
09	13620 X	10537	-0-	-3083 B	-0-	8704	3	1833	9	Y	1666	1666	1			-0-
10	13299 X	10396	-0-	-2903 B	-0-	8570	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-
11	12330 X	9811	-0-	-2519 B	-0-	8062	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
12	11997 X	10330	-0-	-1667 B	-0-	8509	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-
01	11377 X	9333	-0-	-2044 B	-0-	7729	3	1604	9	Y	1458	1458	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523 X	14936	-0-	-1587 B	-0-	11767	3	3169	9	Y	2881	2881	1			-0-
09	15540 X	14053	-0-	-1487 B	-0-	11061	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
10	16058 X	13932	-0-	-2126 B	-0-	10926	3	3006	9	Y	2733	2733	1			-0-
11	15330 X	13240	-0-	-2090 B	-0-	10365	3	2875	9	Y	2614	2614	1			-0-
12	15407 X	13210	-0-	-2197 B	-0-	10276	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-
01	14942 X	13066	-0-	-1876 B	-0-	10151	3	2915	9	Y	2650	2650	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

08	20615 X	17962	-0-	-2653 B	-0-	16797	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
09	19230 X	17018	-0-	-2212 B	-0-	15848	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
10	19065 X	17364	-0-	-1701 B	-0-	16141	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
11	18420 X	16439	-0-	-1981 B	-0-	15398	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
12	18290 X	15642	-0-	-2648 B	-0-	14683	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
01	17949 X	17597	-0-	-352 B	-0-	16531	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

08	13051 X	10832	-0-	-2219 B	-0-	9338	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
09	11490 X	10186	-0-	-1304 B	-0-	8757	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-
10	11873 X	10068	-0-	-1805 B	-0-	8781	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
11	11220 X	9579	-0-	-1641 B	-0-	8242	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-
12	11222 X	9913	-0-	-1309 B	-0-	8410	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
01	10819 X	9472	-0-	-1347 B	-0-	8084	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

08	18817 X	15738	-0-	-3079 B	-0-	13670	3	2068	9	Y	1880	1880	1			-0-
09	17070 X	14887	-0-	-2183 B	-0-	12857	3	2030	9	Y	1845	1842	1	3	8	-0-
10	16523 X	14920	-0-	-1603 B	-0-	12952	3	1968	9	Y	1789	1789	1			-0-
11	15360 X	13765	-0-	-1595 B	-0-	11961	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-
12	15748 X	13368	-0-	-2380 B	-0-	11745	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
01	15748 X	13207	-0-	-2541 B	-0-	11495	3	1712	9	Y	1556	1556	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

08	11346 X	8826	-0-	-2520 B	-0-	7748	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
09	10530 X	7506	-0-	-3024 B	-0-	6551	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
10	10230 X	7676	-0-	-2554 B	-0-	6536	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
11	9300 X	7131	-0-	-2169 B	-0-	6032	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
12	8835 X	5035	-0-	-3800 B	-0-	4313	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
01	8835 X	7205	-0-	-1630 B	-0-	6189	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

08	11811 X	8300	-0-	-3511 B	-0-	7285	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
09	10020 X	7606	-0-	-2414 B	-0-	6654	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
10	9424 X	7569	-0-	-1855 B	-0-	6617	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
11	8310 X	7226	-0-	-1084 B	-0-	6305	3	921	9	Y	837	837	1			-0-
12	8556 X	7338	-0-	-1218 B	-0-	6298	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
01	8308 X	7596	-0-	-712 B	-0-	6532	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

08	10633 X	8746	-0-	-1887 B	-0-	8628	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
09	9720 X	8053	-0-	-1667 B	-0-	7940	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
10	9579 X	8063	-0-	-1516 B	-0-	7945	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
11	8910 X	7503	-0-	-1407 B	-0-	7389	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
12	8742 X	7576	-0-	-1166 B	-0-	7435	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
01	8742 X	7467	-0-	-1275 B	-0-	7334	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467 X	18971	-0-	-4496 B	-0-	14988	3	3983	9	N	3621	3621	1			-0-
09	21420 X	17418	-0-	-4002 B	-0-	13729	3	3689	9	N	3354	3354	1			-0-
10	21607 X	17281	-0-	-4326 B	-0-	13574	3	3707	9	N	3370	3370	1			-0-
11	20700 X	16129	-0-	-4571 B	-0-	12625	3	3504	9	N	3185	3185	1			-0-
12	20181 X	16045	-0-	-4136 B	-0-	12464	3	3581	9	N	3255	3255	1			-0-
01	18972 X	15463	-0-	-3509 B	-0-	486	1	11718	3	N	2963	2963	1			-0-
						3259	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

08	51801 X	44096	-0-	-7705 B	-0-	36397	3	7699	9	N	6999	6999	1			-0-
09	47940 X	40526	-0-	-7414 B	-0-	33551	3	6975	9	N	6341	6341	1			-0-
10	47492 X	40629	-0-	-6863 B	-0-	33723	3	6906	9	N	6278	6278	1			-0-
11	45240 X	37953	-0-	-7287 B	-0-	31549	3	6404	9	N	5822	5822	1			-0-
12	44919 X	34593	-0-	-10326 B	-0-	395	1	28339	3	N	5326	5326	1			-0-
						5859	9									
01	44082 X	32198	-0-	-11884 B	-0-	1179	1	25200	3	N	5290	5290	1			-0-
						5819	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

08	13888 X	11418	-0-	-2470 B	-0-	11030	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
09	12990 X	10839	-0-	-2151 B	-0-	10470	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
10	13144 X	10953	-0-	-2191 B	-0-	10548	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
11	11760 X	10312	-0-	-1448 B	-0-	9880	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
12	11842 X	10270	-0-	-1572 B	-0-	9788	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
01	11408 X	9922	-0-	-1486 B	-0-	9463	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

08	35681 X	28738	-0-	-6943 B	-0-	23902	3	4836	9	N	4396	4396	1			-0-
09	33060 X	26417	-0-	-6643 B	-0-	22165	3	4252	9	N	3865	3865	1			-0-
10	32488 X	26064	-0-	-6424 B	-0-	22016	3	4048	9	N	3680	3680	1			-0-
11	30300 X	24862	-0-	-5438 B	-0-	21003	3	3859	9	N	3508	3508	1			-0-
12	30008 X	24772	-0-	-5236 B	-0-	283	1	20268	3	N	3837	3837	1			-0-
						4221	9									
01	28737 X	24148	-0-	-4589 B	-0-	891	1	19054	3	N	3821	3821	1			-0-
						4203	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

08	19437 X	15936	-0-	-3501 B	-0-	12815	3	3121	9	N	2837	2837	1			-0-
09	17880 X	14929	-0-	-2951 B	-0-	11996	3	2933	9	N	2666	2666	1			-0-
10	17701 X	15097	-0-	-2604 B	-0-	12098	3	2999	9	N	2726	2726	1			-0-
11	17130 X	10173	-0-	-6957 B	-0-	8052	3	2121	9	N	1928	1928	1			-0-
12	17701 X	12115	-0-	-5586 B	-0-	131	1	9373	3	N	2374	2374	1			-0-
						2611	9									
*01	16369 X	16369	-0-	-0- B	-0-	585	1	12514	3	N	2973	2973	1			-0-
						3270	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22971 X	17942	-0-	-5029 B	-0-	13827	3	4115	9	N	3741	3741	1			-0-
09	21210 X	7897	-0-	-13313 B	-0-	6079	3	1818	9	N	1653	1653	1			-0-
10	20894 X	12728	-0-	-8166 B	-0-	9470	3	3258	9	N	2962	2962	1			-0-
11	19500 X	11818	-0-	-7682 B	-0-	8740	3	3078	9	N	2798	2798	1			-0-
12	19887 X	19887	-0-	-0- B	-0-	207	1	14849	3	N	4392	4392	1			-0-
						4831	9									
01	17949 X	17188	-0-	-761 B	-0-	604	1	12914	3	N	3336	3336	1			-0-
						3670	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

08	24335 X	19468	-0-	-4867 B	-0-	15769	3	3699	9	N	3363	3363	1			-0-
09	22770 X	18249	-0-	-4521 B	-0-	14763	3	3486	9	N	3169	3169	1			-0-
10	22196 X	18019	-0-	-4177 B	-0-	14575	3	3444	9	N	3131	3131	1			-0-
11	20280 X	15189	-0-	-5091 B	-0-	12212	3	2977	9	N	2706	2706	1			-0-
12	19468 X	14361	-0-	-5107 B	-0-	11561	3	2800	9	N	2545	2545	1			-0-
01	19468 X	14948	-0-	-4520 B	-0-	11771	3	3177	9	N	2888	2888	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

08	21049 X	13633	-0-	-7416 B	-0-	10931	3	2702	9	N	2456	2456	1			-0-
09	16320 X	12161	-0-	-4159 B	-0-	9738	3	2423	9	N	2203	2203	1			-0-
10	15748 X	12167	-0-	-3581 B	-0-	9714	3	2453	9	N	2230	2230	1			-0-
11	14280 X	11286	-0-	-2994 B	-0-	8996	3	2290	9	N	2082	2082	1			-0-
12	13640 X	11141	-0-	-2499 B	-0-	8827	3	2314	9	N	2104	2104	1			-0-
01	13640 X	10844	-0-	-2796 B	-0-	8578	3	2266	9	N	2060	2060	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

08	21855 X	19287	-0-	-2568 B	-0-	15889	3	3398	9	N	3089	3089	1			-0-
09	19920 X	16858	-0-	-3062 B	-0-	13941	3	2917	9	N	2652	2652	1			-0-
10	19437 X	15564	-0-	-3873 B	-0-	12768	3	2796	9	N	2542	2542	1			-0-
11	18660 X	13009	-0-	-5651 B	-0-	10634	3	2375	9	N	2159	2159	1			-0-
12	19282 X	12129	-0-	-7153 B	-0-	9860	3	2269	9	N	2063	2063	1			-0-
01	19282 X	10327	-0-	-8955 B	-0-	8382	3	1945	9	N	1768	1768	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

08	21545 X	17360	-0-	-4185 B	-0-	13914	3	3446	9	N	3133	3133	1			-0-
09	19650 X	15807	-0-	-3843 B	-0-	12686	3	3121	9	N	2837	2837	1			-0-
10	19251 X	9223	-0-	-10028 B	-0-	7419	3	1804	9	N	1640	1640	1			-0-
11	27740 X	27740	-0-	-0- B	-0-	22742	3	4998	9	N	4544	4544	1			-0-
12	20111 X	20111	-0-	-0- B	-0-	16263	3	3848	9	N	3498	3498	1			-0-
*01	18250 X	18250	-0-	-0- B	-0-	14789	3	3461	9	N	3146	3146	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

08	15593 X	12583	-0-	-3010 B	-0-	11677	3	906	9	N	824	824	1			-0-
09	14280 X	11783	-0-	-2497 B	-0-	10921	3	862	9	N	784	784	1			-0-
10	14167 X	11733	-0-	-2434 B	-0-	10864	3	869	9	N	790	790	1			-0-
11	13080 X	11007	-0-	-2073 B	-0-	10178	3	829	9	N	754	754	1			-0-
12	13082 X	11197	-0-	-1885 B	-0-	10335	3	862	9	N	784	784	1			-0-
01	12586 X	10791	-0-	-1795 B	-0-	9927	3	864	9	N	785	785	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943 X	8719	-0-	-2224 B	-0-	7547	3	1172	9	N	1065	1065	1			-0-
09	10020 X	8071	-0-	-1949 B	-0-	6991	3	1080	9	N	982	982	1			-0-
10	9858 X	8041	-0-	-1817 B	-0-	6963	3	1078	9	N	980	980	1			-0-
11	9120 X	7349	-0-	-1771 B	-0-	6351	3	998	9	N	907	907	1			-0-
12	9114 X	7556	-0-	-1558 B	-0-	6504	3	1052	9	N	956	956	1			-0-
01	8711 X	6572	-0-	-2139 B	-0-	5663	3	909	9	N	826	826	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

08	24645 X	20516	-0-	-4129 B	-0-	18647	3	1869	9	N	1699	1699	1			-0-
09	22950 X	18986	-0-	-3964 B	-0-	17238	3	1748	9	N	1589	1589	1			-0-
10	22475 X	18932	-0-	-3543 B	-0-	17171	3	1761	9	N	1601	1601	1			-0-
11	21750 X	17674	-0-	-4076 B	-0-	16000	3	1674	9	N	1522	1522	1			-0-
12	21204 X	17359	-0-	-3845 B	-0-	15642	3	1717	9	N	1561	1561	1			-0-
01	20522 X	17052	-0-	-3470 B	-0-	15391	3	1661	9	N	1510	1510	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

08	16740 X	13465	-0-	-3275 B	-0-	12097	3	1368	9	N	1244	1244	1			-0-
09	15090 X	12230	-0-	-2860 B	-0-	10975	3	1255	9	N	1141	1141	1			-0-
10	15531 X	12012	-0-	-3519 B	-0-	10776	3	1236	9	N	1124	1124	1			-0-
11	15030 X	11125	-0-	-3905 B	-0-	9966	3	1159	9	N	1054	1054	1			-0-
12	14229 X	10860	-0-	-3369 B	-0-	9818	3	1042	9	N	947	947	1			-0-
01	13454 X	10467	-0-	-2987 B	-0-	9436	3	1031	9	N	937	937	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

08	20119 X	16310	-0-	-3809 B	-0-	13992	3	2318	9	N	2107	2107	1			-0-
09	18840 X	14967	-0-	-3873 B	-0-	12930	3	2037	9	N	1852	1852	1			-0-
10	18476 X	14966	-0-	-3510 B	-0-	12939	3	2027	9	N	1843	1843	1			-0-
11	16830 X	13998	-0-	-2832 B	-0-	12086	3	1912	9	N	1738	1738	1			-0-
12	17050 X	14399	-0-	-2651 B	-0-	12306	3	2093	9	N	1903	1903	1			-0-
01	16306 X	14026	-0-	-2280 B	-0-	11991	3	2035	9	N	1850	1850	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

08	12338 X	10437	-0-	-1901 B	-0-	8333	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
09	11820 X	9821	-0-	-1999 B	-0-	7884	3	1937	9	Y	1761	1761	1			-0-
10	11594 X	9911	-0-	-1683 B	-0-	7947	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
11	10920 X	8855	-0-	-2065 B	-0-	7084	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
12	10850 X	9570	-0-	-1280 B	-0-	7757	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
01	10447 X	9287	-0-	-1160 B	-0-	7461	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

08	18879 X	15242	-0-	-3637 B	-0-	12712	3	2530	9	N	2300	2300	1			-0-
09	18270 X	14155	-0-	-4115 B	-0-	11814	3	2341	9	N	2128	2128	1			-0-
10	17670 X	14281	-0-	-3389 B	-0-	11912	3	2369	9	N	2154	2154	1			-0-
11	16170 X	12930	-0-	-3240 B	-0-	10739	3	2191	9	N	1992	1992	1			-0-
12	15903 X	12741	-0-	-3162 B	-0-	10575	3	2166	9	N	1969	1969	1			-0-
01	15252 X	11348	-0-	-3904 B	-0-	9340	3	2008	9	N	1825	1825	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

08	8711 X	6466	-0-	-2245 B	-0-	4952	3	1514	9	N	1376	1376	1			-0-
09	7950 X	5585	-0-	-2365 B	-0-	4157	3	1428	9	N	1298	1298	1			-0-
10	7812 X	5682	-0-	-2130 B	-0-	4198	3	1484	9	N	1349	1349	1			-0-
11	6900 X	5252	-0-	-1648 B	-0-	3970	3	1282	9	N	1165	1165	1			-0-
12	6789 X	5113	-0-	-1676 B	-0-	3822	3	1291	9	N	1174	1174	1			-0-
01	6479 X	4728	-0-	-1751 B	-0-	3542	3	1186	9	N	1078	1078	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099 X	5383	-0-	-1716 B	-0-	4350	3	1033	9	N	939	939	1			-0-
09	6360 X	5153	-0-	-1207 B	-0-	4181	3	972	9	N	884	884	1			-0-
10	5766 X	5056	-0-	-710 B	-0-	4115	3	941	9	N	855	855	1			-0-
11	5580 X	4683	-0-	-897 B	-0-	3836	3	847	9	N	770	770	1			-0-
12	5487 X	3854	-0-	-1633 B	-0-	3093	3	761	9	N	692	692	1			-0-
01	5394 X	4849	-0-	-545 B	-0-	3849	3	1000	9	N	909	909	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

08	12989 X	10699	-0-	-2290 B	-0-	8743	3	1956	9	N	1778	1778	1			-0-
09	11970 X	9837	-0-	-2133 B	-0-	8043	3	1794	9	N	1631	1631	1			-0-
10	12028 X	9867	-0-	-2161 B	-0-	8060	3	1807	9	N	1643	1643	1			-0-
11	11010 X	8885	-0-	-2125 B	-0-	7287	3	1598	9	N	1453	1453	1			-0-
12	11222 X	9583	-0-	-1639 B	-0-	7778	3	1805	9	N	1641	1641	1			-0-
01	10695 X	9336	-0-	-1359 B	-0-	7574	3	1762	9	N	1602	1602	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

08	10168 X	7166	-0-	-3002 B	-0-	5970	3	1196	9	N	1087	1087	1			-0-
09	9030 X	6749	-0-	-2281 B	-0-	5609	3	1140	9	N	1036	1036	1			-0-
10	8401 X	3887	-0-	-4514 B	-0-	2886	3	1001	9	N	910	910	1			-0-
11	8040 X	2192	-0-	-5848 B	-0-	1111	3	1081	9	N	983	983	1			-0-
12	7161 X	3507	-0-	-3654 B	-0-	2440	3	1067	9	N	970	970	1			-0-
01	7161 X	5709	-0-	-1452 B	-0-	4686	3	1023	9	N	930	930	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

08	9021 X	6960	-0-	-2061 B	-0-	5726	3	1234	9	N	1122	1122	1			-0-
09	8520 X	6403	-0-	-2117 B	-0-	5253	3	1150	9	N	1045	1045	1			-0-
10	8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	7470	3	1016	9	N	924	924	1			-0-
11	11368 X	11368	-0-	-0- B	-0-	10251	3	1117	9	N	1015	1015	1			-0-
12	7347 X	7241	-0-	-106 B	-0-	6589	3	652	9	N	593	593	1			-0-
01	8494 X	5829	-0-	-2665 B	-0-	4718	3	1111	9	N	1010	1010	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

08	10106 X	7754	-0-	-2352 B	-0-	6339	3	1415	9	N	1286	1286	1			-0-
09	9570 X	6938	-0-	-2632 B	-0-	5596	3	1342	9	N	1220	1220	1			-0-
10	9114 X	6904	-0-	-2210 B	-0-	5616	3	1288	9	N	1171	1171	1			-0-
11	8220 X	6496	-0-	-1724 B	-0-	5298	3	1198	9	N	1089	1089	1			-0-
12	8060 X	6230	-0-	-1830 B	-0-	5054	3	1176	9	N	1069	1069	1			-0-
01	7750 X	6061	-0-	-1689 B	-0-	4927	3	1134	9	N	1031	1031	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

08	13423 X	10410	-0-	-3013 B	-0-	8551	3	1859	9	N	1690	1690	1			-0-
09	11820 X	9592	-0-	-2228 B	-0-	7831	3	1761	9	N	1601	1601	1			-0-
10	12214 X	9363	-0-	-2851 B	-0-	7575	3	1788	9	N	1625	1625	1			-0-
11	11190 X	7872	-0-	-3318 B	-0-	6259	3	1613	9	N	1466	1466	1			-0-
12	10881 X	8139	-0-	-2742 B	-0-	6365	3	1774	9	N	1613	1613	1			-0-
01	10416 X	8678	-0-	-1738 B	-0-	7084	3	1594	9	N	1449	1449	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

08	15345 X	12785	-0-	-2560 B	-0-	10900	3	1885	9	N	1714	1714	1			-0-
09	14850 X	11335	-0-	-3515 B	-0-	9583	3	1752	9	N	1593	1593	1			-0-
10	14818 X	11574	-0-	-3244 B	-0-	9888	3	1686	9	N	1533	1533	1			-0-
11	12570 X	10658	-0-	-1912 B	-0-	9067	3	1591	9	N	1446	1446	1			-0-
12	12989 X	10712	-0-	-2277 B	-0-	8840	3	1872	9	N	1702	1702	1			-0-
01	12772 X	10630	-0-	-2142 B	-0-	8738	3	1892	9	N	1720	1720	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306 X	15878	-0-	-428 B	-0-	12659	3	3219	9	Y	2926	2926	1			-0-
09	15780 X	14886	-0-	-894 B	-0-	11869	3	3017	9	Y	2743	2743	1			-0-
10	16213 X	15063	-0-	-1150 B	-0-	12014	3	3049	9	Y	2772	2772	1			-0-
11	15630 X	13957	-0-	-1673 B	-0-	11120	3	2837	9	Y	2579	2579	1			-0-
12	15872 X	13683	-0-	-2189 B	-0-	10969	3	2714	9	Y	2467	2467	1			-0-
01	15872 X	13628	-0-	-2244 B	-0-	10923	3	2705	9	Y	2459	2459	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

08	30597 X	24904	-0-	-5693 B	-0-	19978	3	4926	9	Y	4478	4478	1			-0-
09	29130 X	19681	-0-	-9449 B	-0-	15472	3	4209	9	Y	3826	3826	1			-0-
10	28830 X	23251	-0-	-5579 B	-0-	18496	3	4755	9	Y	4323	4323	1			-0-
11	26580 X	20309	-0-	-6271 B	-0-	16209	3	4100	9	Y	3727	3727	1			-0-
12	26164 X	20096	-0-	-6068 B	-0-	16231	3	3865	9	Y	3514	3514	1			-0-
01	24893 X	20646	-0-	-4247 B	-0-	16701	3	3945	9	Y	3586	3586	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

08	15469 X	12980	-0-	-2489 B	-0-	11229	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
09	14160 X	12097	-0-	-2063 B	-0-	10491	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
10	13516 X	12070	-0-	-1446 B	-0-	10467	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
11	13080 X	11339	-0-	-1741 B	-0-	9814	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
12	13516 X	11699	-0-	-1817 B	-0-	10146	3	1553	9	Y	1412	1412	1			-0-
01	12989 X	11192	-0-	-1797 B	-0-	9628	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

08	21638 X	9169	-0-	-12469 B	-0-	7880	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
09	18450 X	11060	-0-	-7390 B	-0-	9468	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
10	15066 X	10250	-0-	-4816 B	-0-	8775	3	1475	9	Y	1341	1341	1			-0-
11	14340 X	8651	-0-	-5689 B	-0-	7335	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
12	12555 X	8551	-0-	-4004 B	-0-	7227	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
01	11439 X	7898	-0-	-3541 B	-0-	6624	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

08	25203 X	20418	-0-	-4785 B	-0-	15777	3	4641	9	Y	4219	4219	1			-0-
09	23010 X	18328	-0-	-4682 B	-0-	14303	3	4025	9	Y	3659	3659	1			-0-
10	22816 X	18333	-0-	-4483 B	-0-	14183	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
11	20970 X	17052	-0-	-3918 B	-0-	13239	3	3813	9	Y	3466	3466	1			-0-
12	20894 X	16505	-0-	-4389 B	-0-	12796	3	3709	9	Y	3372	3372	1			-0-
01	20429 X	16113	-0-	-4316 B	-0-	502	1	12109	3	Y	3184	3184	1			-0-
						3502	9									

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

08	36394 X	29604	-0-	-6790 B	-0-	23193	3	6411	9	Y	5828	5828	1			-0-
09	33240 X	13331	-0-	-19909 B	-0-	10435	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-
10	33604 X	20818	-0-	-12786 B	-0-	15793	3	5025	9	Y	4568	4568	1			-0-
11	32130 X	23086	-0-	-9044 B	-0-	17876	3	5210	9	Y	4736	4736	1			-0-
12	31527 X	24214	-0-	-7313 B	-0-	256	1	18396	3	Y	5056	5056	1			-0-
						5562	9									
01	29605 X	26191	-0-	-3414 B	-0-	919	1	19644	3	Y	5116	5116	1			-0-
						5628	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29264 X	18685	-0-	-10579 B	-0-	14593	3	4092	9	Y	3720	3720	1			-0-
09	24690 X	14122	-0-	-10568 B	-0-	11008	3	3114	9	Y	2831	2831	1			-0-
10	24273 X	18356	-0-	-5917 B	-0-	14089	3	4267	9	Y	3879	3879	1			-0-
11	22350 X	17393	-0-	-4957 B	-0-	13426	3	3967	9	Y	3606	3606	1			-0-
12	21607 X	15196	-0-	-6411 B	-0-	161	1	11568	3	Y	3152	3152	1			-0-
						3467	9									
01	18693 X	16394	-0-	-2299 B	-0-	575	1	12292	3	Y	3206	3206	1			-0-
						3527	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

08	32240 X	25187	-0-	-7053 B	-0-	19824	3	5363	9	Y	4875	4875	1			-0-
09	30120 X	20128	-0-	-9992 B	-0-	15728	3	4400	9	Y	4000	4000	1			-0-
10	28830 X	21998	-0-	-6832 B	-0-	16978	3	5020	9	Y	4564	4564	1			-0-
11	26760 X	21681	-0-	-5079 B	-0-	16761	3	4920	9	Y	4473	4473	1			-0-
12	25978 X	21159	-0-	-4819 B	-0-	226	1	16184	3	Y	4317	4317	1			-0-
						4749	9									
01	25172 X	20444	-0-	-4728 B	-0-	727	1	15541	3	Y	3796	3796	1			-0-
						4176	9									

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

08	16587 X	16587	-0-	-0- B	-0-	13122	3	3465	9	Y	3150	3150	1			-0-
09	14750 X	14750	-0-	-0- B	-0-	11648	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
10	14003 X	14003	-0-	-0- B	-0-	11016	3	2987	9	Y	2715	2715	1			-0-
11	12785 X	12785	-0-	-0- B	-0-	10012	3	2773	9	Y	2521	2521	1			-0-
12	12568 X	12568	-0-	-0- B	-0-	9988	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
*01	11307 X	11307	-0-	-0- B	-0-	349	1	8433	3	Y	2295	2295	1			-0-
						2525	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

08	16616 X	13730	-0-	-2886 B	-0-	11583	3	2147	9	Y	1952	1952	1			-0-
09	16080 X	12270	-0-	-3810 B	-0-	10320	3	1950	9	Y	1773	1773	1			-0-
10	16151 X	11487	-0-	-4664 B	-0-	9583	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
11	15060 X	10827	-0-	-4233 B	-0-	9058	3	1769	9	Y	1608	1608	1			-0-
12	14415 X	10546	-0-	-3869 B	-0-	8731	3	1815	9	Y	1650	1650	1			-0-
01	13733 X	9879	-0-	-3854 B	-0-	8150	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

08	37386 X	33495	-0-	-3891 B	-0-	28457	3	5038	9	N	4580	4580	1			-0-
09	36180 X	29670	-0-	-6510 B	-0-	25229	3	4441	9	N	4037	4037	1			-0-
10	37386 X	27523	-0-	-9863 B	-0-	23381	3	4142	9	N	3765	3765	1			-0-
11	36180 X	25653	-0-	-10527 B	-0-	21766	3	3887	9	N	3534	3534	1			-0-
12	36425 X	22138	-0-	-14287 B	-0-	18576	3	3562	9	N	3238	3238	1			-0-
01	33480 X	20569	-0-	-12911 B	-0-	17204	3	3365	9	N	3059	3059	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

08	26815 X	16158	-0-	-10657 B	-0-	14058	3	2100	9	Y	1909	1909	1			-0-
09	17160 X	14689	-0-	-2471 B	-0-	12804	3	1885	9	Y	1714	1714	1			-0-
10	17732 X	14338	-0-	-3394 B	-0-	12491	3	1847	9	Y	1679	1679	1			-0-
11	17160 X	12949	-0-	-4211 B	-0-	11249	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
12	16678 X	13668	-0-	-3010 B	-0-	11981	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
01	16151 X	12145	-0-	-4006 B	-0-	10511	3	1634	9	Y	1485	1485	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43679 X	37359	-0-	-6320 B	-0-	31783	3	5576	9	N	5069	5069	1			-0-
09	42270 X	32834	-0-	-9436 B	-0-	28010	3	4824	9	N	4385	4385	1			-0-
10	37541 X	31501	-0-	-6040 B	-0-	26912	3	4589	9	N	4172	4172	1			-0-
11	36330 X	28366	-0-	-7964 B	-0-	24228	3	4138	9	N	3762	3762	1			-0-
12	37355 X	28667	-0-	-8688 B	-0-	24557	3	4110	9	N	3736	3736	1			-0-
01	37355 X	27033	-0-	-10322 B	-0-	23198	3	3835	9	N	3486	3486	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

08	41447 X	37160	-0-	-4287 B	-0-	31478	3	5682	9	N	5165	5165	1			-0-
09	43320 X	33026	-0-	-10294 B	-0-	28097	3	4929	9	N	4481	4481	1			-0-
10	44764 X	28397	-0-	-16367 B	-0-	24116	3	4281	9	N	3892	3892	1			-0-
11	43320 X	26540	-0-	-16780 B	-0-	22562	3	3978	9	N	3616	3616	1			-0-
12	41912 X	27607	-0-	-14305 B	-0-	23558	3	4049	9	N	3681	3681	1			-0-
01	37169 X	24282	-0-	-12887 B	-0-	20725	3	3557	9	N	3234	3234	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

08	20181 X	16351	-0-	-3830 B	-0-	14040	3	2311	9	Y	2101	2101	1			-0-
09	19530 X	15629	-0-	-3901 B	-0-	13447	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-
10	20181 X	15465	-0-	-4716 B	-0-	13281	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
11	18510 X	14071	-0-	-4439 B	-0-	12039	3	2032	9	Y	1847	1847	1			-0-
12	17825 X	13518	-0-	-4307 B	-0-	11603	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
01	16337 X	12957	-0-	-3380 B	-0-	11117	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

08	12152 X	9132	-0-	-3020 B	-0-	7732	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
09	11700 X	8294	-0-	-3406 B	-0-	7072	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
10	11191 X	8115	-0-	-3076 B	-0-	6917	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
11	9780 X	7529	-0-	-2251 B	-0-	6401	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-
12	9641 X	7392	-0-	-2249 B	-0-	6261	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
01	9145 X	7165	-0-	-1980 B	-0-	6047	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

08	46004 X	43789	-0-	-2215 B	-0-	37590	3	6199	9	N	5635	5635	1			-0-
09	44520 X	38005	-0-	-6515 B	-0-	32678	3	5327	9	N	4843	4843	1			-0-
10	46004 X	36488	-0-	-9516 B	-0-	31394	3	5094	9	N	4631	4631	1			-0-
11	44520 X	33880	-0-	-10640 B	-0-	29159	3	4721	9	N	4292	4292	1			-0-
12	43803 X	32452	-0-	-11351 B	-0-	27846	3	4606	9	N	4187	4187	1			-0-
01	43803 X	30314	-0-	-13489 B	-0-	26021	3	4293	9	N	3903	3903	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

08	51832 X	46687	-0-	-5145 B	-0-	39559	3	7128	9	N	6480	6480	1			-0-
09	51690 X	42102	-0-	-9588 B	-0-	35883	3	6219	9	N	5654	5654	1			-0-
10	53413 X	39574	-0-	-13839 B	-0-	33734	3	5840	9	N	5309	5309	1			-0-
11	51690 X	36532	-0-	-15158 B	-0-	31156	3	5376	9	N	4887	4887	1			-0-
12	51925 X	34845	-0-	-17080 B	-0-	29657	3	5188	9	N	4716	4716	1			-0-
01	46686 X	32224	-0-	-14462 B	-0-	27407	3	4817	9	N	4379	4379	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34162 X	27880	-0-	-6282 B	-0-	22200	3	5680	9	N	5164	5164	1			-0-
09	33060 X	25100	-0-	-7960 B	-0-	19990	3	5110	9	N	4645	4645	1			-0-
10	34162 X	27918	-0-	-6244 B	-0-	22373	3	5545	9	N	5041	5041	1			-0-
11	31950 X	26479	-0-	-5471 B	-0-	21471	3	5008	9	N	4553	4553	1			-0-
12	30070 X	25037	-0-	-5033 B	-0-	20189	3	4848	9	N	4407	4407	1			-0-
01	27931 X	21565	-0-	-6366 B	-0-	696	1	16786	3	N	3712	3712	1			-0-
						4083	9									

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

08	30442 X	23142	-0-	-7300 B	-0-	18362	3	4780	9	N	4345	4345	1			-0-
09	29460 X	20061	-0-	-9399 B	-0-	15922	3	4139	9	N	3763	3763	1			-0-
10	30442 X	19277	-0-	-11165 B	-0-	15171	3	4106	9	N	3733	3733	1			-0-
11	27180 X	17390	-0-	-9790 B	-0-	13750	3	3640	9	N	3309	3309	1			-0-
12	25544 X	16187	-0-	-9357 B	-0-	12721	3	3466	9	N	3151	3151	1			-0-
01	23157 X	15387	-0-	-7770 B	-0-	493	1	11890	3	N	2731	2731	1			-0-
						3004	9									

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

08	19065 X	15381	-0-	-3684 B	-0-	13298	3	2083	9	Y	1894	1894	1			-0-
09	18450 X	14313	-0-	-4137 B	-0-	12436	3	1877	9	Y	1706	1706	1			-0-
10	18197 X	13737	-0-	-4460 B	-0-	11927	3	1810	9	Y	1645	1645	1			-0-
11	16650 X	12817	-0-	-3833 B	-0-	11100	3	1717	9	Y	1561	1561	1			-0-
12	16337 X	11743	-0-	-4594 B	-0-	10150	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-
01	15376 X	12000	-0-	-3376 B	-0-	10320	3	1680	9	Y	1527	1527	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

08	48450 X	48450	-0-	-0- B	-0-	40941	3	7509	9	Y	6826	6826	1			-0-
09	42454 X	42454	-0-	-0- B	-0-	36024	3	6430	9	Y	5845	5845	1			-0-
10	40655 X	40655	-0-	-0- B	-0-	34535	3	6120	9	Y	5564	5564	1			-0-
11	39450 X	36782	-0-	-2668 B	-0-	31245	3	5537	9	Y	5034	5034	1			-0-
12	40765 X	36571	-0-	-4194 B	-0-	31136	3	5435	9	Y	4941	4941	1			-0-
01	40765 X	33047	-0-	-7718 B	-0-	28045	3	5002	9	Y	4547	4547	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

08	32953 X	19149	-0-	-13804 B	-0-	16327	3	2822	9	Y	2565	2565	1			-0-
09	31860 X	16547	-0-	-15313 B	-0-	13830	3	2717	9	Y	2470	2470	1			-0-
10	27683 X	16419	-0-	-11264 B	-0-	13603	3	2816	9	Y	2560	2560	1			-0-
11	22260 X	14504	-0-	-7756 B	-0-	11979	3	2525	9	Y	2295	2295	1			-0-
12	21452 X	13881	-0-	-7571 B	-0-	11440	3	2441	9	Y	2219	2219	1			-0-
01	19158 X	12641	-0-	-6517 B	-0-	10420	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

08	17608 X	11926	-0-	-5682 B	-0-	9857	3	2069	9	Y	1881	1881	1			-0-
09	17040 X	10823	-0-	-6217 B	-0-	8905	3	1918	9	Y	1744	1744	1			-0-
10	15965 X	10613	-0-	-5352 B	-0-	8708	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
11	13680 X	9734	-0-	-3946 B	-0-	7954	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
12	12834 X	9132	-0-	-3702 B	-0-	7405	3	1727	9	Y	1570	1570	1			-0-
01	11935 X	9184	-0-	-2751 B	-0-	7513	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456 X	2679	-0-	-2777 B	-0-	2109	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
09	4860 X	1928	-0-	-2932 B	-0-	1508	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
10	4402 X	1509	-0-	-2893 B	-0-	1235	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
11	4200 X	1013	-0-	-3187 B	-0-	787	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
12	3379 X	2043	-0-	-1336 B	-0-	1718	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
01	2666 X	855	-0-	-1811 B	-0-	657	3	198	9	Y	180	180	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

08	19654 X	16375	-0-	-3279 B	-0-	13743	3	2632	9	Y	2393	2393	1			-0-
09	19020 X	14580	-0-	-4440 B	-0-	12209	3	2371	9	Y	2155	2155	1			-0-
10	19654 X	13963	-0-	-5691 B	-0-	11644	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
11	18000 X	12661	-0-	-5339 B	-0-	10524	3	2137	9	Y	1943	1943	1			-0-
12	17298 X	11561	-0-	-5737 B	-0-	9501	3	2060	9	Y	1873	1873	1			-0-
01	16368 X	11590	-0-	-4778 B	-0-	9637	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

08	42005 X	36658	-0-	-5347 B	-0-	29513	3	7145	9	Y	6495	6495	1			-0-
09	40650 X	31549	-0-	-9101 B	-0-	25452	3	6097	9	Y	5543	5543	1			-0-
10	42005 X	23605	-0-	-18400 B	-0-	18943	3	4662	9	Y	4238	4238	1			-0-
11	40650 X	7867	-0-	-32783 B	-0-	6081	3	1786	9	Y	1624	1624	1			-0-
12	39060 X	18016	-0-	-21044 B	-0-	14028	3	3988	9	Y	3625	3625	1			-0-
01	36673 X	16169	-0-	-20504 B	-0-	12641	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

08	23746 X	18859	-0-	-4887 B	-0-	15900	3	2959	9	Y	2690	2690	1			-0-
09	22980 X	15524	-0-	-7456 B	-0-	13040	3	2484	9	Y	2258	2258	1			-0-
10	21948 X	16242	-0-	-5706 B	-0-	13579	3	2663	9	Y	2421	2421	1			-0-
11	19380 X	14768	-0-	-4612 B	-0-	12306	3	2462	9	Y	2238	2238	1			-0-
12	20026 X	15429	-0-	-4597 B	-0-	177	1	12687	3	Y	2332	2332	1			-0-
						2565	9									
01	18848 X	15165	-0-	-3683 B	-0-	580	1	12410	3	Y	1977	1977	1			-0-
						2175	9									

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

08	21731 X	15393	-0-	-6338 B	-0-	13092	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-
09	21030 X	13508	-0-	-7522 B	-0-	11445	3	2063	9	Y	1875	1875	1			-0-
10	20026 X	13373	-0-	-6653 B	-0-	11319	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
11	18060 X	11819	-0-	-6241 B	-0-	9965	3	1854	9	Y	1685	1685	1			-0-
12	17205 X	12578	-0-	-4627 B	-0-	145	1	10408	3	Y	1841	1841	1			-0-
						2025	9									
01	15407 X	15208	-0-	-199 B	-0-	588	1	12564	3	Y	1869	1869	1			-0-
						2056	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

08	27094 X	21141	-0-	-5953 B	-0-	17657	3	3484	9	Y	3167	3167	1			-0-
09	26220 X	18365	-0-	-7855 B	-0-	15318	3	3047	9	Y	2770	2770	1			-0-
10	25637 X	17570	-0-	-8067 B	-0-	14638	3	2932	9	Y	2665	2665	1			-0-
11	23310 X	15787	-0-	-7523 B	-0-	13137	3	2650	9	Y	2409	2409	1			-0-
12	23157 X	15014	-0-	-8143 B	-0-	171	1	12263	3	Y	2345	2345	1			-0-
						2580	9									
01	21142 X	14948	-0-	-6194 B	-0-	567	1	12114	3	Y	2061	2061	1			-0-
						2267	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18073 X	12753	-0-	-5320 B	-0-	10569	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
09	16890 X	10886	-0-	-6004 B	-0-	9018	3	1868	9	Y	1698	1698	1			-0-
10	16399 X	11083	-0-	-5316 B	-0-	9104	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
11	14880 X	10085	-0-	-4795 B	-0-	8197	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
12	13981 X	9872	-0-	-4109 B	-0-	109	1	7807	3	Y	1778	1778	1			-0-
						1956	9									
01	12741 X	9312	-0-	-3429 B	-0-	344	1	7345	3	Y	1475	1475	1			-0-
						1623	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

08	40796 X	34600	-0-	-6196 B	-0-	28379	3	6221	9	Y	5655	5655	1			-0-
09	39480 X	31965	-0-	-7515 B	-0-	26259	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-
10	40796 X	31689	-0-	-9107 B	-0-	25923	3	5766	9	Y	5242	5242	1			-0-
11	36930 X	29356	-0-	-7574 B	-0-	23980	3	5376	9	Y	4887	4887	1			-0-
12	35991 X	27751	-0-	-8240 B	-0-	22641	3	5110	9	Y	4645	4645	1			-0-
01	34596 X	25944	-0-	-8652 B	-0-	21152	3	4792	9	Y	4356	4356	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

08	52886 X	37620	-0-	-15266 B	-0-	31286	3	6334	9	Y	5758	5758	1			-0-
09	51180 X	31143	-0-	-20037 B	-0-	25639	3	5504	9	Y	5004	5004	1			-0-
10	52359 X	30135	-0-	-22224 B	-0-	24756	3	5379	9	Y	4890	4890	1			-0-
11	47250 X	28892	-0-	-18358 B	-0-	23792	3	5100	9	Y	4636	4636	1			-0-
12	45725 X	28700	-0-	-17025 B	-0-	23545	3	5155	9	Y	4686	4686	1			-0-
01	37634 X	27000	-0-	-10634 B	-0-	22304	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

08	41230 X	29296	-0-	-11934 B	-0-	23040	3	6256	9	Y	5687	5687	1			-0-
09	39900 X	23202	-0-	-16698 B	-0-	18167	3	5035	9	Y	4577	4577	1			-0-
10	38316 X	23469	-0-	-14847 B	-0-	18516	3	4953	9	Y	4503	4503	1			-0-
11	29696 X	29696	-0-	-0- B	-0-	23673	3	6023	9	Y	5475	5475	1			-0-
12	30103 X	30103	-0-	-0- B	-0-	24131	3	5972	9	Y	5429	5429	1			-0-
01	29295 X	28899	-0-	-396 B	-0-	23226	3	5673	9	Y	5157	5157	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

08	15965 X	14977	-0-	-988 B	-0-	12252	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
09	15450 X	15277	-0-	-173 B	-0-	12582	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-
10	15965 X	14167	-0-	-1798 B	-0-	11656	3	2511	9	Y	2283	2283	1			-0-
11	15450 X	10617	-0-	-4833 B	-0-	8717	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-
12	15779 X	9446	-0-	-6333 B	-0-	7570	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
01	15779 X	9359	-0-	-6420 B	-0-	7486	3	1873	9	Y	1703	1703	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

08	22909 X	13835	-0-	-9074 B	-0-	11255	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
09	20040 X	6954	-0-	-13086 B	-0-	5729	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
10	18941 X	13144	-0-	-5797 B	-0-	11300	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
11	17424 X	17424	-0-	-0- B	-0-	15014	3	2410	9	Y	2191	2191	1			-0-
12	15438 X	15111	-0-	-327 B	-0-	12947	3	2164	9	Y	1967	1967	1			-0-
01	13826 X	13299	-0-	-527 B	-0-	11356	3	1943	9	Y	1766	1766	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20266 X	20266	-0-	-0- B	-0-	17206	3	3060	9	Y	2782	2782	1			-0-
09	21468 X	21468	-0-	-0- B	-0-	18387	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
10	20402 X	20402	-0-	-0- B	-0-	17312	3	3090	9	Y	2809	2809	1			-0-
11	19620 X	14682	-0-	-4938 B	-0-	12483	3	2199	9	Y	1999	1999	1			-0-
12	22196 X	12466	-0-	-9730 B	-0-	10644	3	1822	9	Y	1656	1656	1			-0-
01	22196 X	10189	-0-	-12007 B	-0-	8624	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21049 X	19817	-0-	-1232 B	-0-	14255	3	5562	9	Y	5056	5056	1			-0-
09	20370 X	17231	-0-	-3139 B	-0-	12302	3	4929	9	Y	4481	4481	1			-0-
10	21049 X	15804	-0-	-5245 B	-0-	12109	3	3695	9	Y	3359	3359	1			-0-
11	19920 X	15659	-0-	-4261 B	-0-	12054	3	3605	9	Y	3277	3277	1			-0-
12	19809 X	15068	-0-	-4741 B	-0-	11577	3	3491	9	Y	3174	3174	1			-0-
01	19809 X	13163	-0-	-6646 B	-0-	389	1	9400	3	Y	3067	3067	1			-0-
						3374	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43276 X	32421	-0-	-10855 B	-0-	26599	3	5822	9	Y	5293	5293	1			-0-
09	41880 X	27912	-0-	-13968 B	-0-	22944	3	4968	9	Y	4516	4516	1			-0-
10	40238 X	27443	-0-	-12795 B	-0-	22353	3	5090	9	Y	4627	4627	1			-0-
11	34890 X	11592	-0-	-23298 B	-0-	9287	3	2305	9	Y	2095	2095	1			-0-
12	32767 X	24249	-0-	-8518 B	-0-	19358	3	4891	9	Y	4446	4446	1			-0-
01	32426 X	22439	-0-	-9987 B	-0-	18016	3	4423	9	Y	4021	4021	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36332 X	32996	-0-	-3336 B	-0-	26078	3	6918	9	Y	6289	6289	1			-0-
09	35160 X	29309	-0-	-5851 B	-0-	23197	3	6112	9	Y	5556	5556	1			-0-
10	36332 X	28476	-0-	-7856 B	-0-	22576	3	5900	9	Y	5364	5364	1			-0-
11	35160 X	25670	-0-	-9490 B	-0-	20398	3	5272	9	Y	4793	4793	1			-0-
12	35402 X	25079	-0-	-10323 B	-0-	20009	3	5070	9	Y	4609	4609	1			-0-
01	32984 X	22164	-0-	-10820 B	-0-	17632	3	4532	9	Y	4120	4120	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44144 X	36549	-0-	-7595 B	-0-	28183	3	8366	9	Y	7605	7605	1			-0-
09	42720 X	32804	-0-	-9916 B	-0-	25338	3	7466	9	Y	6787	6787	1			-0-
10	44144 X	32022	-0-	-12122 B	-0-	24770	3	7252	9	Y	6593	6593	1			-0-
11	41130 X	29002	-0-	-12128 B	-0-	22417	3	6585	9	Y	5986	5986	1			-0-
12	39339 X	28439	-0-	-10900 B	-0-	21986	3	6453	9	Y	5866	5866	1			-0-
01	36549 X	26641	-0-	-9908 B	-0-	20638	3	6003	9	Y	5457	5457	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35712 X	27396	-0-	-8316 B	-0-	22137	3	5259	9	Y	4781	4781	1			-0-
09	34020 X	24950	-0-	-9070 B	-0-	19988	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-
10	32581 X	23708	-0-	-8873 B	-0-	19304	3	4404	9	Y	4004	4004	1			-0-
11	29460 X	20816	-0-	-8644 B	-0-	16904	3	3912	9	Y	3556	3556	1			-0-
12	28396 X	19917	-0-	-8479 B	-0-	16165	3	3752	9	Y	3411	3411	1			-0-
01	27404 X	18360	-0-	-9044 B	-0-	14957	3	3403	9	Y	3094	3094	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031 X	23244	-0-	-7787 B	-0-	18558	3	4686	9	N	4260	4260	1			-0-
09	30030 X	19980	-0-	-10050 B	-0-	15917	3	4063	9	N	3694	3694	1			-0-
10	31031 X	20116	-0-	-10915 B	-0-	16064	3	4052	9	N	3684	3684	1			-0-
11	27450 X	18411	-0-	-9039 B	-0-	14712	3	3699	9	N	3363	3363	1			-0-
12	25699 X	17219	-0-	-8480 B	-0-	13746	3	3473	9	N	3157	3157	1			-0-
01	23250 X	15718	-0-	-7532 B	-0-	506	1	12220	3	N	2720	2720	1			-0-
						2992	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

08	21669 X	14912	-0-	-6757 B	-0-	12507	3	2405	9	Y	2186	2186	1			-0-
09	20970 X	13398	-0-	-7572 B	-0-	11202	3	2196	9	Y	1996	1996	1			-0-
10	19220 X	12832	-0-	-6388 B	-0-	10720	3	2112	9	Y	1920	1920	1			-0-
11	15660 X	11607	-0-	-4053 B	-0-	9680	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
12	16182 X	8116	-0-	-8066 B	-0-	93	1	6693	3	Y	1209	1209	1			-0-
						1330	9									
01	14911 X	11444	-0-	-3467 B	-0-	435	1	9291	3	Y	1562	1562	1			-0-
						1718	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

08	55459 X	37872	-0-	-17587 B	-0-	31833	3	6039	9	Y	5490	5490	1			-0-
09	53670 X	32030	-0-	-21640 B	-0-	26759	3	5271	9	Y	4792	4792	1			-0-
10	49848 X	34910	-0-	-14938 B	-0-	29270	3	5640	9	Y	5127	5127	1			-0-
11	44070 X	29792	-0-	-14278 B	-0-	24818	3	4974	9	Y	4522	4522	1			-0-
12	41602 X	28403	-0-	-13199 B	-0-	23588	3	4815	9	Y	4377	4377	1			-0-
*01	23991 X	23991	-0-	-0- B	-0-	19863	3	4128	9	Y	3753	3753	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

08	54808 X	31429	-0-	-23379 B	-0-	26502	3	4927	9	Y	4479	4479	1			-0-
09	46260 X	27757	-0-	-18503 B	-0-	23354	3	4403	9	Y	4003	4003	1			-0-
10	42749 X	25360	-0-	-17389 B	-0-	21353	3	4007	9	Y	3643	3643	1			-0-
11	37530 X	22583	-0-	-14947 B	-0-	19026	3	3557	9	Y	3234	3234	1			-0-
12	34906 X	20646	-0-	-14260 B	-0-	17268	3	3378	9	Y	3071	3071	1			-0-
*01	21456 X	21456	-0-	-0- B	-0-	18018	3	3438	9	Y	3125	3125	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

08	38161 X	24519	-0-	-13642 B	-0-	21576	3	2943	9	Y	2675	2675	1			-0-
09	34230 X	22312	-0-	-11918 B	-0-	19324	3	2988	9	Y	2716	2716	1			-0-
10	32054 X	20968	-0-	-11086 B	-0-	18354	3	2614	9	Y	2376	2376	1			-0-
11	28170 X	18672	-0-	-9498 B	-0-	16329	3	2343	9	Y	2130	2130	1			-0-
12	26536 X	18149	-0-	-8387 B	-0-	15830	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
*01	16687 X	16687	-0-	-0- B	-0-	14503	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

08	47802 X	27062	-0-	-20740 B	-0-	23080	3	3982	9	Y	3620	3620	1			-0-
09	40080 X	23097	-0-	-16983 B	-0-	19644	3	3453	9	Y	3139	3139	1			-0-
10	37386 X	22080	-0-	-15306 B	-0-	18750	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-
11	32880 X	18193	-0-	-14687 B	-0-	15404	3	2789	9	Y	2535	2535	1			-0-
12	30535 X	17599	-0-	-12936 B	-0-	14829	3	2770	9	Y	2518	2518	1			-0-
*01	17060 X	17060	-0-	-0- B	-0-	14146	3	2914	9	Y	2649	2649	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34007 X	20691	-0-	-13316 B	-0-	18958	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
09	29160 X	17956	-0-	-11204 B	-0-	16469	3	1487	9	Y	1352	1352	1			-0-
10	27373 X	19785	-0-	-7588 B	-0-	18158	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
11	24240 X	17832	-0-	-6408 B	-0-	16205	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
12	22785 X	16077	-0-	-6708 B	-0-	14478	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
*01	14960 X	14960	-0-	-0- B	-0-	13428	3	1532	9	Y	1393	1393	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

08	66743 X	47876	-0-	-18867 B	-0-	42985	3	4891	9	Y	4446	4446	1			-0-
09	58380 X	41813	-0-	-16567 B	-0-	37587	3	4226	9	Y	3842	3842	1			-0-
10	58776 X	41518	-0-	-17258 B	-0-	37409	3	4109	9	Y	3735	3735	1			-0-
11	52890 X	36331	-0-	-16559 B	-0-	32642	3	3689	9	Y	3354	3354	1			-0-
12	51770 X	35623	-0-	-16147 B	-0-	31871	3	3752	9	Y	3411	3407	1	4	8	-0-
*01	31926 X	31926	-0-	-0- B	-0-	28144	3	3782	9	Y	3438	3438	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

08	53320 X	38829	-0-	-14491 B	-0-	34340	3	4489	9	Y	4081	4081	1			-0-
09	50790 X	35135	-0-	-15655 B	-0-	30065	3	5070	9	Y	4609	4609	1			-0-
10	52483 X	33277	-0-	-19206 B	-0-	28793	3	4484	9	Y	4076	4076	1			-0-
11	45240 X	28631	-0-	-16609 B	-0-	25109	3	3522	9	Y	3202	3202	1			-0-
12	42346 X	27141	-0-	-15205 B	-0-	23739	3	3402	9	Y	3093	3093	1			-0-
*01	24716 X	24716	-0-	-0- B	-0-	21866	3	2850	9	Y	2591	2591	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

08	33139 X	15833	-0-	-17306 B	-0-	14159	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
09	27210 X	16091	-0-	-11119 B	-0-	14462	3	1629	9	Y	1481	1481	1			-0-
10	24583 X	15375	-0-	-9208 B	-0-	13824	3	1551	9	Y	1410	1410	1			-0-
11	20760 X	13009	-0-	-7751 B	-0-	11654	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
12	17949 X	12656	-0-	-5293 B	-0-	11225	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
*01	11944 X	11944	-0-	-0- B	-0-	10638	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

08	59458 X	38229	-0-	-21229 B	-0-	33960	3	4269	9	Y	3881	3881	1			-0-
09	48360 X	32688	-0-	-15672 B	-0-	29081	3	3607	9	Y	3279	3279	1			-0-
10	49972 X	31589	-0-	-18383 B	-0-	28129	3	3460	9	Y	3145	3145	1			-0-
11	43500 X	28060	-0-	-15440 B	-0-	25010	3	3050	9	Y	2773	2773	1			-0-
12	41695 X	26691	-0-	-15004 B	-0-	23779	3	2912	9	Y	2647	2647	1			-0-
*01	26037 X	26037	-0-	-0- B	-0-	23276	3	2761	9	Y	2510	2510	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

08	40455 X	27915	-0-	-12540 B	-0-	24562	3	3353	9	Y	3048	3048	1			-0-
09	36270 X	24648	-0-	-11622 B	-0-	21726	3	2922	9	Y	2656	2656	1			-0-
10	34689 X	24226	-0-	-10463 B	-0-	21202	3	3024	9	Y	2749	2749	1			-0-
11	31470 X	19704	-0-	-11766 B	-0-	17104	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
12	30256 X	20521	-0-	-9735 B	-0-	17845	3	2676	9	Y	2433	2433	1			-0-
*01	20175 X	20175	-0-	-0- B	-0-	17612	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

08	109151 X	28606	-0-	-80545 B	-0-	25938	3	2668	9	Y	2425	2425	1			-0-
09	105630 X	25272	-0-	-80358 B	-0-	22951	3	2321	9	Y	2110	2110	1			-0-
10	38843 X	24664	-0-	-14179 B	-0-	22429	3	2235	9	Y	2032	2032	1			-0-
11	32820 X	21380	-0-	-11440 B	-0-	19431	3	1949	9	Y	1772	1772	1			-0-
12	31093 X	20272	-0-	-10821 B	-0-	18198	3	2074	9	Y	1885	1885	1			-0-
*01	20499 X	20499	-0-	-0- B	-0-	18452	3	2047	9	Y	1861	1861	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97278 X	29894	-0-	-67384 B	-0-	27806	3	2088	9	Y	1898	1898	1			-0-
09	94140 X	24769	-0-	-69371 B	-0-	23002	3	1767	9	Y	1606	1606	1			-0-
10	43617 X	24135	-0-	-19482 B	-0-	22399	3	1736	9	Y	1578	1578	1			-0-
11	37290 X	20947	-0-	-16343 B	-0-	19623	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
12	34317 X	22352	-0-	-11965 B	-0-	20725	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
*01	26338 X	26338	-0-	-0- B	-0-	24602	3	1736	9	Y	1578	1578	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

08	93961 X	36179	-0-	-57782 B	-0-	32184	3	3995	9	Y	3632	3632	1			-0-
09	90930 X	32279	-0-	-58651 B	-0-	28752	3	3527	9	Y	3206	3206	1			-0-
10	49476 X	30891	-0-	-18585 B	-0-	27573	3	3318	9	Y	3016	3016	1			-0-
11	43080 X	27698	-0-	-15382 B	-0-	24736	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-
12	38936 X	29546	-0-	-9390 B	-0-	26548	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
*01	24106 X	24106	-0-	-0- B	-0-	21583	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

08	29381 X	29381	-0-	-0- B	-0-	23967	3	5414	9	Y	4922	4922	1			-0-
09	35940 X	25877	-0-	-10063 B	-0-	21143	3	4734	9	Y	4304	4304	1			-0-
10	34751 X	24503	-0-	-10248 B	-0-	20038	3	4465	9	Y	4059	4059	1			-0-
11	33630 X	21955	-0-	-11675 B	-0-	17949	3	4006	9	Y	3642	3642	1			-0-
12	31837 X	21523	-0-	-10314 B	-0-	17610	3	3913	9	Y	3557	3557	1			-0-
*01	19609 X	19609	-0-	-0- B	-0-	16066	3	3543	9	Y	3221	3221	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

08	33501 X	33501	-0-	-0- B	-0-	26655	3	6846	9	Y	6224	6224	1			-0-
09	43950 X	29771	-0-	-14179 B	-0-	23775	3	5996	9	Y	5451	5451	1			-0-
10	41726 X	28539	-0-	-13187 B	-0-	22878	3	5661	9	Y	5146	5146	1			-0-
11	38130 X	25354	-0-	-12776 B	-0-	20358	3	4996	9	Y	4542	4542	1			-0-
12	36363 X	24255	-0-	-12108 B	-0-	19599	3	4656	9	Y	4233	4233	1			-0-
*01	22509 X	22509	-0-	-0- B	-0-	18306	3	4203	9	Y	3821	3821	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

08	72044 X	31909	-0-	-40135 B	-0-	25347	3	6562	9	Y	5965	5965	1			-0-
09	43530 X	26379	-0-	-17151 B	-0-	20862	3	5517	9	Y	5015	5015	1			-0-
10	44981 X	25977	-0-	-19004 B	-0-	20526	3	5451	9	Y	4955	4955	1			-0-
11	39060 X	23348	-0-	-15712 B	-0-	18450	3	4898	9	Y	4453	4453	1			-0-
12	35898 X	24224	-0-	-11674 B	-0-	19139	3	5085	9	Y	4623	4623	1			-0-
*01	21270 X	21270	-0-	-0- B	-0-	689	1	16620	3	Y	3601	3601	1			-0-
						3961	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

08	77221 X	34260	-0-	-42961 B	-0-	26952	3	7308	9	Y	6644	6644	1			-0-
09	47670 X	30286	-0-	-17384 B	-0-	23916	3	6370	9	Y	5791	5791	1			-0-
10	49259 X	29166	-0-	-20093 B	-0-	23058	3	6108	9	Y	5553	5553	1			-0-
11	42540 X	26619	-0-	-15921 B	-0-	21033	3	5586	9	Y	5078	5078	1			-0-
12	38874 X	25198	-0-	-13676 B	-0-	19911	3	5287	9	Y	4806	4806	1			-0-
*01	22066 X	22066	-0-	-0- B	-0-	705	1	17012	3	Y	3954	3954	1			-0-
						4349	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 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
08	121210 X	30050	-0-	-91160 B	-0-	26908	3	3142	9	Y	2856	2856	1			-0-
09	117300 X	26860	-0-	-90440 B	-0-	24122	3	2738	9	Y	2489	2489	1			-0-
10	121210 X	25045	-0-	-96165 B	-0-	22520	3	2525	9	Y	2295	2295	1			-0-
11	117300 X	21980	-0-	-95320 B	-0-	19760	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
12	33201 X	20646	-0-	-12555 B	-0-	18541	3	2105	9	Y	1914	1914	1			-0-
*01	18668 X	18668	-0-	-0- B	-0-	16711	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

08	110174 X	31549	-0-	-78625 B	-0-	28537	3	3012	9	Y	2738	2738	1			-0-
09	106620 X	30619	-0-	-76001 B	-0-	27922	3	2697	9	Y	2452	2452	1			-0-
10	110174 X	28541	-0-	-81633 B	-0-	26117	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-
11	106620 X	24911	-0-	-81709 B	-0-	22798	3	2113	9	Y	1921	1921	1			-0-
12	35495 X	22816	-0-	-12679 B	-0-	20836	3	1980	9	Y	1800	1800	1			-0-
*01	21501 X	21501	-0-	-0- B	-0-	20160	3	1341	9	Y	1219	1219	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

08	85219 X	25694	-0-	-59525 B	-0-	22558	3	3136	9	Y	2851	2851	1			-0-
09	82470 X	28918	-0-	-53552 B	-0-	25839	3	3079	9	Y	2799	2799	1			-0-
10	85219 X	27637	-0-	-57582 B	-0-	25008	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
11	82470 X	23063	-0-	-59407 B	-0-	20862	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
12	29884 X	20898	-0-	-8986 B	-0-	18892	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
*01	17826 X	17826	-0-	-0- B	-0-	15975	3	1851	9	Y	1683	1683	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

08	109306 X	39945	-0-	-69361 B	-0-	36083	3	3862	9	Y	3511	3511	1			-0-
09	105780 X	37021	-0-	-68759 B	-0-	33722	3	3299	9	Y	2999	2999	1			-0-
10	109306 X	33631	-0-	-75675 B	-0-	30793	3	2838	9	Y	2580	2580	1			-0-
11	105780 X	28628	-0-	-77152 B	-0-	26200	3	2428	9	Y	2207	2207	1			-0-
12	43400 X	26862	-0-	-16538 B	-0-	24533	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
*01	23470 X	23470	-0-	-0- B	-0-	21400	3	2070	9	Y	1882	1882	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

08	87141 X	27726	-0-	-59415 B	-0-	22421	3	5305	9	Y	4823	4823	1			-0-
09	22333 X	22333	-0-	-0- B	-0-	17953	3	4380	9	Y	3982	3982	1			-0-
10	38626 X	18863	-0-	-19763 B	-0-	15067	3	3796	9	Y	3451	3451	1			-0-
11	36450 X	15087	-0-	-21363 B	-0-	11938	3	3149	9	Y	2863	2863	1			-0-
12	32953 X	19028	-0-	-13925 B	-0-	15535	3	3493	9	Y	3175	3175	1			-0-
*01	23833 X	23833	-0-	-0- B	-0-	788	1	19022	3	Y	3657	3657	1			-0-
						4023	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

08	104191 X	22203	-0-	-81988 B	-0-	19962	3	2241	9	Y	2037	2037	1			-0-
09	100830 X	29694	-0-	-71136 B	-0-	26938	3	2756	9	Y	2505	2505	1			-0-
10	104191 X	29427	-0-	-74764 B	-0-	26842	3	2585	9	Y	2350	2350	1			-0-
11	100830 X	24918	-0-	-75912 B	-0-	22715	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-
12	30690 X	22119	-0-	-8571 B	-0-	20039	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
*01	20671 X	20671	-0-	-0- B	-0-	18727	3	1944	9	Y	1767	1767	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 #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585863	X	25910	-0-	-559953 B	-0-	22420	3	3490	9	Y	3173	3173	1			-0-
09	62850	X	21922	-0-	-40928 B	-0-	18971	3	2951	9	Y	2683	2683	1			-0-
10	64945	X	19954	-0-	-44991 B	-0-	17302	3	2652	9	Y	2411	2411	1			-0-
11	62850	X	17022	-0-	-45828 B	-0-	14768	3	2254	9	Y	2049	2049	1			-0-
*12	64945	X	16582	-0-	-48363 B	-0-	14353	3	2229	9	Y	2026	2025	1	1	8	-0-
01	25916	X	14812	-0-	-11104 B	-0-	12801	3	2011	9	Y	1828	1827	1	1	8	-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

08	617818	X	43513	-0-	-574305 B	-0-	38079	3	5434	9	Y	4940	4940	1			-0-
09	85290	X	38227	-0-	-47063 B	-0-	33462	3	4765	9	Y	4332	4332	1			-0-
10	88133	X	36591	-0-	-51542 B	-0-	32039	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-
11	85290	X	32680	-0-	-52610 B	-0-	28618	3	4062	9	Y	3693	3693	1			-0-
12	88133	X	31854	-0-	-56279 B	-0-	27864	3	3990	9	Y	3627	3627	1			-0-
01	43524	X	29465	-0-	-14059 B	-0-	25794	3	3671	9	Y	3337	3336	1	1	8	-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

08	615300	X	19411	-0-	-595889 B	-0-	16277	3	3134	9	Y	2849	2849	1			-0-
09	96240	X	15744	-0-	-80496 B	-0-	13118	3	2626	9	Y	2387	2387	1			-0-
10	99448	X	16714	-0-	-82734 B	-0-	13950	3	2764	9	Y	2513	2513	1			-0-
11	96240	X	13784	-0-	-82456 B	-0-	11582	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
12	99448	X	12824	-0-	-86624 B	-0-	10665	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
01	19406	X	13680	-0-	-5726 B	-0-	11437	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

08	642887	X	39358	-0-	-603529 B	-0-	35044	3	4314	9	Y	3922	3922	1			-0-
09	106740	X	33245	-0-	-73495 B	-0-	29650	3	3595	9	Y	3268	3268	1			-0-
10	110298	X	31228	-0-	-79070 B	-0-	27935	3	3293	9	Y	2994	2994	1			-0-
11	106740	X	25995	-0-	-80745 B	-0-	23280	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
12	110298	X	21297	-0-	-89001 B	-0-	19061	3	2236	9	Y	2033	2033	1			-0-
01	39370	X	21168	-0-	-18202 B	-0-	18978	3	2190	9	Y	1991	1989	1	2	8	-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

08	762833	X	48105	-0-	-714728 B	-0-	41364	3	6741	9	Y	6128	6128	1			-0-
09	112590	X	41667	-0-	-70923 B	-0-	35922	3	5745	9	Y	5223	5223	1			-0-
10	116343	X	38724	-0-	-77619 B	-0-	33506	3	5218	9	Y	4744	4744	1			-0-
11	112590	X	33632	-0-	-78958 B	-0-	29168	3	4464	9	Y	4058	4058	1			-0-
12	116343	X	31673	-0-	-84670 B	-0-	27472	3	4201	9	Y	3819	3819	1			-0-
01	48112	X	28855	-0-	-19257 B	-0-	25102	3	3753	9	Y	3412	3412	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

08	659973	X	40731	-0-	-619242 B	-0-	35052	3	5679	9	Y	5163	5163	1			-0-
09	106140	X	35030	-0-	-71110 B	-0-	30186	3	4844	9	Y	4404	4404	1			-0-
10	109678	X	33265	-0-	-76413 B	-0-	28730	3	4535	9	Y	4123	4123	1			-0-
11	106140	X	29375	-0-	-76765 B	-0-	25373	3	4002	9	Y	3638	3638	1			-0-
12	109678	X	28720	-0-	-80958 B	-0-	24880	3	3840	9	Y	3491	3491	1			-0-
01	40734	X	26116	-0-	-14618 B	-0-	22662	3	3454	9	Y	3140	3140	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

08	623023	X	35340	-0-	-587683 B	-0-	30322	3	5018	9	Y	4562	4562	1			-0-
09	103710	X	30486	-0-	-73224 B	-0-	26217	3	4269	9	Y	3881	3881	1			-0-
10	107167	X	27372	-0-	-79795 B	-0-	23498	3	3874	9	Y	3522	3522	1			-0-
11	103710	X	24161	-0-	-79549 B	-0-	20780	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-
12	107167	X	22593	-0-	-84574 B	-0-	19481	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
01	35340	X	20589	-0-	-14751 B	-0-	17734	3	2855	9	Y	2595	2595	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652806 X	30104	-0-	-622702 B	-0-	23184	3	6920	9	Y	6291	6291	1			-0-
09	68370 X	25192	-0-	-43178 B	-0-	19451	3	5741	9	Y	5219	5219	1			-0-
10	70649 X	17461	-0-	-53188 B	-0-	13237	3	4224	9	Y	3840	3840	1			-0-
11	68370 X	12241	-0-	-56129 B	-0-	9110	3	3131	9	Y	2846	2846	1			-0-
12	70649 X	21703	-0-	-48946 B	-0-	16208	3	5495	9	Y	4995	4995	1			-0-
01	30101 X	20107	-0-	-9994 B	-0-	15052	3	5055	9	Y	4595	4594	1	1	8	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

08	0	29718	-0-	29718 B	558769	25603	3	4115	9	Y	3741	3741	1			-0-
09	584579 X	25810	-0-	-558769 B	-0-	22328	3	3482	9	Y	3165	3165	1			-0-
10	106051 X	23607	-0-	-82444 B	-0-	20495	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
11	102630 X	21875	-0-	-80755 B	-0-	19066	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
12	106051 X	20419	-0-	-85632 B	-0-	17854	3	2565	9	Y	2332	2332	1			-0-
01	106051 X	17760	-0-	-88291 B	-0-	15542	3	2218	9	Y	2016	2016	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

08	0	32417	-0-	32417 B	610919	27912	3	4505	9	Y	4095	4095	1			-0-
09	639078 X	28159	-0-	-610919 B	-0-	24427	3	3732	9	Y	3393	3393	1			-0-
10	61876 X	26166	-0-	-35710 B	-0-	22777	3	3389	9	Y	3081	3081	1			-0-
11	59880 X	23348	-0-	-36532 B	-0-	20407	3	2941	9	Y	2674	2674	1			-0-
12	61876 X	22028	-0-	-39848 B	-0-	19299	3	2729	9	Y	2481	2481	1			-0-
01	61876 X	24278	-0-	-37598 B	-0-	21439	3	2839	9	Y	2581	2581	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

08	0	30094	-0-	30094 B	579139	25949	3	4145	9	Y	3768	3768	1			-0-
09	605202 X	26063	-0-	-579139 B	-0-	22680	3	3383	9	Y	3075	3075	1			-0-
10	106640 X	23796	-0-	-82844 B	-0-	20770	3	3026	9	Y	2751	2751	1			-0-
11	103200 X	20690	-0-	-82510 B	-0-	18101	3	2589	9	Y	2354	2354	1			-0-
12	106640 X	18671	-0-	-87969 B	-0-	16308	3	2363	9	Y	2148	2148	1			-0-
01	106640 X	18379	-0-	-88261 B	-0-	16052	3	2327	9	Y	2115	2115	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

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

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

08	0	18950	-0-	18950 B	427633	15998	3	2952	9	Y	2684	2684	1			-0-
09	445211 X	17578	-0-	-427633 B	-0-	14968	3	2610	9	Y	2373	2373	1			-0-
10	92876 X	16413	-0-	-76463 B	-0-	13907	3	2506	9	Y	2278	2278	1			-0-
11	89880 X	14793	-0-	-75087 B	-0-	12640	3	2153	9	Y	1957	1957	1			-0-
12	92876 X	14122	-0-	-78754 B	-0-	12133	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
01	92876 X	13341	-0-	-79535 B	-0-	11507	3	1834	9	Y	1667	1667	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

08	0	31102	-0-	31102 B	522447	26937	3	4165	9	Y	3786	3786	1			-0-
09	548318 X	25871	-0-	-522447 B	-0-	22501	3	3370	9	Y	3064	3064	1			-0-
10	92566 X	22355	-0-	-70211 B	-0-	19439	3	2916	9	Y	2651	2651	1			-0-
11	89580 X	18628	-0-	-70952 B	-0-	16163	3	2465	9	Y	2241	2241	1			-0-
12	92566 X	17802	-0-	-74764 B	-0-	15437	3	2365	9	Y	2150	2150	1			-0-
01	92566 X	16041	-0-	-76525 B	-0-	13959	3	2082	9	Y	1893	1893	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		17504	-0-	17504	B	504538	14723	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-
09	517858	X	13320	-0-	-504538	B	-0-	11168	3	2152	9	Y	1956	1956	1			-0-
10	74555	X	10362	-0-	-64193	B	-0-	8609	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
11	72150	X	8766	-0-	-63384	B	-0-	7193	3	1573	9	Y	1430	1430	1			-0-
12	74555	X	4756	-0-	-69799	B	-0-	4020	3	736	9	Y	669	669	1			-0-
01	74555	X	6343	-0-	-68212	B	-0-	5257	3	1086	9	Y	987	987	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

08	0		58280	-0-	58280	B	1004098	50587	3	7693	9	Y	6994	6994	1			-0-
09	1053968	X	49870	-0-	-1004098	B	-0-	43435	3	6435	9	Y	5850	5850	1			-0-
10	94395	X	46298	-0-	-48097	B	-0-	40486	3	5812	9	Y	5284	5284	1			-0-
11	91350	X	41542	-0-	-49808	B	-0-	36408	3	5134	9	Y	4667	4667	1			-0-
12	94395	X	38399	-0-	-55996	B	-0-	33500	3	4899	9	Y	4454	4454	1			-0-
01	94395	X	35651	-0-	-58744	B	-0-	31009	3	4642	9	Y	4220	4220	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

08	0		18251	-0-	18251	B	242490	14951	3	3300	9	Y	3000	3000	1			-0-
09	257086	X	14596	-0-	-242490	B	-0-	11883	3	2713	9	Y	2466	2466	1			-0-
10	23626	X	23626	-0-	-0-	B	-0-	19993	3	3633	9	Y	3303	3303	1			-0-
11	21943	X	21943	-0-	-0-	B	-0-	18826	3	3117	9	Y	2834	2834	1			-0-
12	19731	X	19731	-0-	-0-	B	-0-	16780	3	2951	9	Y	2683	2683	1			-0-
*01	15225	X	15225	-0-	-0-	B	-0-	12747	3	2478	9	Y	2253	2253	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

08	0		97526	-0-	97526	B	448603	77879	3	19647	9	Y	17861	17861	1			-0-
09	558149	X	109546	-0-	-448603	B	-0-	89453	3	20093	9	Y	18266	18266	1			-0-
10	128071	X	128071	-0-	-0-	B	-0-	105863	3	22208	9	Y	20189	20189	1			-0-
11	121819	X	121819	-0-	-0-	B	-0-	101193	3	20626	9	Y	18751	18751	1			-0-
*12	114493	X	114493	-0-	-0-	B	-0-	94777	3	19716	9	Y	17924	17923	1	1	8	-0-
*01	112873	X	112873	-0-	-0-	B	-0-	93416	3	19457	9	Y	17688	17686	1	2	8	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13519 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	105462	-0-	105462	B	461133	82101	3	23361	9	Y	21237	21237	1			-0-
09	580755 X	119622	-0-	-461133	B	-0-	95090	3	24532	9	Y	22302	22302	1			-0-
10	138127 X	138127	-0-	-0-	B	-0-	111147	3	26980	9	Y	24527	24527	1			-0-
11	138504 X	138504	-0-	-0-	B	-0-	112392	3	26112	9	Y	23738	23738	1			-0-
12	116278 X	116278	-0-	-0-	B	-0-	94093	3	22185	9	Y	20168	20168	1			-0-
*01	104198 X	104198	-0-	-0-	B	-0-	83796	3	20402	9	Y	18547	18547	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

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

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		102394	-0-	102394 B	524158	82249	3	20145	9	Y	18314	18314	1			-0-
09	629437	X	105279	-0-	-524158 B	-0-	85373	3	19906	9	Y	18096	18096	1			-0-
10	118827	X	118827	-0-	-0- B	-0-	96842	3	21985	9	Y	19986	19986	1			-0-
11	114375	X	114375	-0-	-0- B	-0-	93571	3	20804	9	Y	18913	18913	1			-0-
*12	104490	X	104490	-0-	-0- B	-0-	85836	3	18654	9	Y	16958	16957	1	1	8	-0-
*01	91705	X	91705	-0-	-0- B	-0-	75460	3	16245	9	Y	14768	14766	1	2	8	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

08	0		105369	-0-	105369 B	537545	84414	3	20955	9	Y	19050	19050	1			-0-
09	654901	X	117356	-0-	-537545 B	-0-	95025	3	22331	9	Y	20301	20301	1			-0-
10	133492	X	133492	-0-	-0- B	-0-	108765	3	24727	9	Y	22479	22479	1			-0-
11	129852	X	129852	-0-	-0- B	-0-	106282	3	23570	9	Y	21427	21427	1			-0-
*12	123555	X	123555	-0-	-0- B	-0-	100973	3	22582	9	Y	20529	20528	1	1	8	-0-
*01	112146	X	112146	-0-	-0- B	-0-	91542	3	20604	9	Y	18731	18728	1	3	8	-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

08	0		101612	-0-	101612 B	459429	81408	3	20204	9	Y	18367	18367	1			-0-
09	577924	X	118495	-0-	-459429 B	-0-	97028	3	21467	9	Y	19515	19515	1			-0-
10	137151	X	137151	-0-	-0- B	-0-	113467	3	23684	9	Y	21531	21531	1			-0-
11	136605	X	136605	-0-	-0- B	-0-	113673	3	22932	9	Y	20847	20847	1			-0-
12	131272	X	131272	-0-	-0- B	-0-	108924	3	22348	9	Y	20316	20316	1			-0-
*01	126964	X	126964	-0-	-0- B	-0-	105364	3	21600	9	Y	19636	19634	1	2	8	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

08	4061	X	3548	-0-	-513 B	-0-	624	1	2115	2	N	735	706	1			345
							809	9									
09	3930	X	3133	-0-	-797 B	-0-	568	1	1769	2	N	724	718	1			351
							796	9									
10	3782	X	3124	-0-	-658 B	-0-	581	1	1749	2	N	722	712	1			361
							794	9									
11	3420	X	2858	-0-	-562 B	-0-	561	1	1541	2	N	687	729	1			319
							756	9									
12	3534	X	2887	-0-	-647 B	-0-	595	1	1504	2	N	716	736	1			299
							788	9									
01	3534	X	3182	-0-	-352 B	-0-	654	1	1766	2	N	693	725	1			267
							762	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7272	-0-	-1222 B	-0-	1188	1	5285	2	N	726	850	1			207
							799	9									
09	8220	X	7114	-0-	-1106 B	-0-	1213	1	5119	2	N	711	701	1			217
							782	9									
10	8494	X	7234	-0-	-1260 B	-0-	1267	1	5200	2	N	697	699	1			215
							767	9									
11	7440	X	6828	-0-	-612 B	-0-	1281	1	4822	2	N	659	710	1			164
							725	9									
12	7409	X	6358	-0-	-1051 B	-0-	1273	1	4346	2	N	672	542	1			294
							739	9									
01	7347	X	7227	-0-	-120 B	-0-	1434	1	5059	2	N	667	703	1			258
							734	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

08	4619	X	4210	-0-	-409 B	-0-	1035	1	2529	2	Y	587	573	1			330
							646	9									
09	4470	X	4150	-0-	-320 B	-0-	1004	1	2493	2	Y	594	676	1			248
							653	9									
10	4619	X	4254	-0-	-365 B	-0-	1051	1	2474	2	Y	663	609	1			302
							729	9									
11	4260	X	3378	-0-	-882 B	-0-	937	1	1771	2	Y	609	524	1			387
							670	9									
12	4402	X	3240	-0-	-1162 B	-0-	1145	1	1361	2	Y	667	649	1			405
							734	9									
01	4278	X	3301	-0-	-977 B	-0-	1158	1	1444	2	Y	635	647	1			393
							699	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

08	2697	X	1355	-0-	-1342 B	-0-	349	1	677	2	N	299	512	1			247
							329	9									
09	2580	X	1104	-0-	-1476 B	-0-	305	1	439	2	N	327	171	1			403
							360	9									
10	2666	X	1097	-0-	-1569 B	-0-	319	1	450	2	N	298	363	1			338
							328	9									
11	1590	X	1139	-0-	-451 B	-0-	334	1	497	2	N	280	367	1			251
							308	9									
12	1643	X	1316	-0-	-327 B	-0-	392	1	627	2	N	270	187	1			334
							297	9									
*01	1403	X	1403	-0-	-0- B	-0-	399	1	660	2	N	313	324	1			323
							344	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

08	4495	X	2569	-0-	-1926 B	-0-	536	1	1311	2	Y	656	632	1			352
							722	9									
09	4350	X	2960	-0-	-1390 B	-0-	644	1	1599	2	Y	652	744	1			260
							717	9									
10	3565	X	2793	-0-	-772 B	-0-	602	1	1415	2	Y	705	653	1			312
							776	9									
11	2880	X	2053	-0-	-827 B	-0-	470	1	888	2	Y	632	550	1			394
							695	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	582	608	1			368
01	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					Y	586	600	1			354

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7223	-0-	-992 B	-0-	1143	1	5099	2	Y	892	1003	1			144
							981	9									
09	7950	X	6894	-0-	-1056 B	-0-	1136	1	4756	2	Y	911	864	1			191
							1002	9									
10	8215	X	7279	-0-	-936 B	-0-	1228	1	5015	2	Y	942	987	1			146
							1036	9									
11	7080	X	6420	-0-	-660 B	-0-	1152	1	4281	2	Y	897	846	1			197
							987	9									
12	7223	X	5595	-0-	-1628 B	-0-	1068	1	3589	2	Y	853	817	1			233
							938	9									
01	7285	X	5214	-0-	-2071 B	-0-	972	1	3306	2	Y	851	845	1			239
							936	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

08	5487	X	4978	-0-	-509 B	-0-	767	1	3317	2	Y	813	914	1			129
							894	9									
09	5310	X	4920	-0-	-390 B	-0-	790	1	3216	2	Y	831	789	1			171
							914	9									
10	5738	X	5738	-0-	-0- B	-0-	954	1	3836	2	Y	862	904	1			129
							948	9									
11	4980	X	4921	-0-	-59 B	-0-	865	1	3152	2	Y	822	776	1			175
							904	9									
12	5084	X	4905	-0-	-179 B	-0-	927	1	3095	2	Y	803	765	1			213
							883	9									
01	5735	X	4726	-0-	-1009 B	-0-	882	1	2998	2	Y	769	770	1			212
							846	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

08	10199	X	8587	-0-	-1612 B	-0-	1417	1	5942	2	N	1116	1061	1			477
							1228	9									
09	9870	X	8837	-0-	-1033 B	-0-	1534	1	6170	2	N	1030	1059	1			448
							1133	9									
10	9796	X	8873	-0-	-923 B	-0-	1571	1	6132	2	N	1064	1231	1			281
							1170	9									
11	8640	X	8487	-0-	-153 B	-0-	1604	1	5766	2	N	1015	704	1			592
							1117	9									
12	9145	X	8234	-0-	-911 B	-0-	1654	1	5402	2	N	1071	1065	1			598
							1178	9									
01	9145	X	8461	-0-	-684 B	-0-	1696	1	5696	2	N	972	1097	1			473
							1069	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

08	3968	X	2731	-0-	-1237 B	-0-	432	1	1635	2	N	604	697	1			222
							664	9									
09	3840	X	2505	-0-	-1335 B	-0-	399	1	1407	2	N	635	527	1			330
							699	9									
10	3317	X	2066	-0-	-1251 B	-0-	319	1	999	2	N	680	705	1			305
							748	9									
11	2640	X	1854	-0-	-786 B	-0-	289	1	805	2	N	691	552	1			444
							760	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	659	1	2084	2	N	671	715	1			400
							738	9									
*01	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	770	1	2554	2	N	590	719	1			271
							649	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633 X	10096	-0-	-537 B	-0-	2097	1	7347	2	Y	593	655	1			104
						652	9									
09	10440 X	9520	-0-	-920 B	-0-	2074	1	6829	2	Y	561	552	1			113
						617	9									
10	10788 X	9501	-0-	-1287 B	-0-	2136	1	6751	2	Y	558	523	1			148
						614	9									
11	10440 X	8840	-0-	-1600 B	-0-	2055	1	6204	2	Y	528	599	1			77
						581	9									
12	10261 X	9417	-0-	-844 B	-0-	2287	1	6516	2	Y	558	501	1			134
						614	9									
01	10106 X	9223	-0-	-883 B	-0-	2206	1	6423	2	Y	540	536	1			138
						594	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

08	11129 X	7601	-0-	-3528 B	-0-	1527	1	5361	2	Y	648	714	1			131
						713	9									
09	10770 X	7050	-0-	-3720 B	-0-	1491	1	4893	2	Y	605	596	1			140
						666	9									
10	8308 X	6708	-0-	-1600 B	-0-	1450	1	4587	2	Y	610	569	1			181
						671	9									
11	7680 X	6446	-0-	-1234 B	-0-	1450	1	4378	2	Y	562	641	1			102
						618	9									
12	7626 X	3162	-0-	-4464 B	-0-	689	1	1806	2	Y	606	543	1			165
						667	9									
01	7595 X	1665	-0-	-5930 B	-0-	314	1	704	2	Y	588	583	1			170
						647	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

08	7192 X	5367	-0-	-1825 B	-0-	961	1	3859	2	N	497	493	1			341
						547	9									
09	6600 X	4996	-0-	-1604 B	-0-	930	1	3562	2	N	458	358	1			441
						504	9									
10	5642 X	4747	-0-	-895 B	-0-	875	1	3385	2	N	443	719	1			165
						487	9									
11	5460 X	5134	-0-	-326 B	-0-	805	1	3794	2	N	486	361	1			290
						535	9									
12	5518 X	4325	-0-	-1193 B	-0-	913	1	2888	2	N	476	540	1			226
						524	9									
01	5363 X	3625	-0-	-1738 B	-0-	918	1	2222	2	N	441	361	1			306
						485	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

08	7316 X	6539	-0-	-777 B	-0-	1319	1	4622	2	Y	544	595	1			104
						598	9									
09	7080 X	5832	-0-	-1248 B	-0-	1234	1	4075	2	Y	475	472	1			107
						523	9									
10	7316 X	5838	-0-	-1478 B	-0-	1268	1	4008	2	Y	511	473	1			145
						562	9									
11	6720 X	5223	-0-	-1497 B	-0-	1171	1	3536	2	Y	469	533	1			81
						516	9									
12	6820 X	2320	-0-	-4500 B	-0-	497	1	1311	2	Y	465	421	1			125
						512	9									
01	6541 X	5635	-0-	-906 B	-0-	1310	1	3785	2	Y	491	479	1			137
						540	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	11342	-0-	-779 B	-0-	2251	1	8021	2	Y	973	959	1			257
							1070	9									
09	12090	X	10386	-0-	-1704 B	-0-	2164	1	7239	2	Y	894	957	1			194
							983	9									
10	12493	X	9116	-0-	-3377 B	-0-	1930	1	6206	2	Y	891	852	1			233
							980	9									
11	12090	X	9866	-0-	-2224 B	-0-	2174	1	6683	2	Y	917	952	1			198
							1009	9									
12	12152	X	9636	-0-	-2516 B	-0-	2206	1	6429	2	Y	910	851	1			257
							1001	9									
01	11346	X	9735	-0-	-1611 B	-0-	2214	1	6584	2	Y	852	894	1			215
							937	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

08	10013	X	9353	-0-	-660 B	-0-	1857	1	6605	2	Y	810	800	1			211
							891	9									
09	9660	X	9041	-0-	-619 B	-0-	1879	1	6280	2	Y	802	845	1			168
							882	9									
10	9982	X	8636	-0-	-1346 B	-0-	1852	1	5944	2	Y	764	734	1			198
							840	9									
11	9660	X	7874	-0-	-1786 B	-0-	1750	1	5373	2	Y	683	731	1			150
							751	9									
12	10842	X	10842	-0-	-0- B	-0-	2567	1	7521	2	Y	685	644	1			191
							754	9									
*01	10498	X	10498	-0-	-0- B	-0-	2457	1	7325	2	Y	651	682	1			160
							716	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

08	11904	X	11023	-0-	-881 B	-0-	2199	1	7894	2	Y	845	825	1			213
							930	9									
09	11520	X	10491	-0-	-1029 B	-0-	2206	1	7440	2	Y	768	823	1			158
							845	9									
10	11904	X	10053	-0-	-1851 B	-0-	2176	1	7054	2	Y	748	716	1			190
							823	9									
11	11220	X	9387	-0-	-1833 B	-0-	2110	1	6540	2	Y	670	717	1			143
							737	9									
12	11036	X	10020	-0-	-1016 B	-0-	2345	1	6894	2	Y	710	660	1			193
							781	9									
01	11036	X	8870	-0-	-2166 B	-0-	2054	1	6083	2	Y	666	697	1			162
							733	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

08	12214	X	10791	-0-	-1423 B	-0-	2132	1	7591	2	Y	971	958	1			245
							1068	9									
09	11820	X	10063	-0-	-1757 B	-0-	2088	1	6979	2	Y	905	966	1			184
							996	9									
10	12214	X	9448	-0-	-2766 B	-0-	2010	1	6451	2	Y	897	857	1			224
							987	9									
11	11370	X	9041	-0-	-2329 B	-0-	1991	1	6120	2	Y	845	895	1			174
							930	9									
12	11191	X	10388	-0-	-803 B	-0-	2410	1	7018	2	Y	873	814	1			233
							960	9									
*01	11167	X	11167	-0-	-0- B	-0-	2584	1	7688	2	Y	814	855	1			192
							895	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	11507	-0-	-1606 B	-0-	958	1	9838	2	N	646	539	1			334
							711	9									
09	12420	X	10661	-0-	-1759 B	-0-	930	1	9050	2	N	619	674	1			279
							681	9									
10	11904	X	10683	-0-	-1221 B	-0-	958	1	9055	2	N	609	704	1			184
							670	9									
11	11520	X	9898	-0-	-1622 B	-0-	917	1	8307	2	N	613	535	1			262
							674	9									
12	11904	X	9684	-0-	-2220 B	-0-	942	1	8084	2	N	598	547	1			313
							658	9									
01	11501	X	9352	-0-	-2149 B	-0-	912	1	7788	2	N	593	548	1			358
							652	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

08	15128	X	14382	-0-	-746 B	-0-	888	1	11999	2	N	1359	1262	1			428
							1495	9									
09	13920	X	12911	-0-	-1009 B	-0-	635	1	10877	2	N	1272	1228	1			472
							1399	9									
10	16027	X	12443	-0-	-3584 B	-0-	550	1	10581	2	N	1193	1239	1			426
							1312	9									
11	15510	X	11870	-0-	-3640 B	-0-	877	1	9691	2	N	1184	1087	1			523
							1302	9									
12	16027	X	11585	-0-	-4442 B	-0-	896	1	9406	2	N	1166	1250	1			439
							1283	9									
01	14384	X	11142	-0-	-3242 B	-0-	901	1	9012	2	N	1117	1082	1			474
							1229	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

08	11377	X	8569	-0-	-2808 B	-0-	1658	1	5909	2	Y	911	893	1			229
							1002	9									
09	10890	X	7234	-0-	-3656 B	-0-	1469	1	4911	2	Y	776	844	1			161
							854	9									
10	11253	X	10441	-0-	-812 B	-0-	2266	1	7343	2	Y	756	727	1			190
							832	9									
11	9330	X	8519	-0-	-811 B	-0-	1875	1	5764	2	Y	800	828	1			162
							880	9									
12	9269	X	8505	-0-	-764 B	-0-	1939	1	5651	2	Y	832	772	1			222
							915	9									
01	10447	X	6499	-0-	-3948 B	-0-	1438	1	4204	2	Y	779	817	1			184
							857	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

08	8835	X	5699	-0-	-3136 B	-0-	1418	1	3513	2	Y	698	707	1			209
							768	9									
09	8550	X	5224	-0-	-3326 B	-0-	1391	1	3165	2	Y	607	716	1			100
							668	9									
10	8835	X	4179	-0-	-4656 B	-0-	720	1	2774	2	Y	623	579	1			144
							685	9									
11	6840	X	4768	-0-	-2072 B	-0-	679	1	3433	2	Y	596	421	1			319
							656	9									
12	5797	X	4332	-0-	-1465 B	-0-	643	1	3048	2	Y	583	680	1			222
							641	9									
01	5704	X	4313	-0-	-1391 B	-0-	681	1	2980	2	Y	593	567	1			248
							652	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	5971	-0-	-1841 B	-0-	1414 1055	1 9	3502	2	Y	959	969	1			281
09	7560	X	5366	-0-	-2194 B	-0-	1355 928	1 9	3083	2	Y	844	992	1			133
10	7812	X	4292	-0-	-3520 B	-0-	694 925	1 9	2673	2	Y	841	784	1			190
11	6930	X	4450	-0-	-2480 B	-0-	585 905	1 9	2960	2	Y	823	579	1			434
12	6045	X	4294	-0-	-1751 B	-0-	596 877	1 9	2821	2	Y	797	932	1			299
01	5983	X	4397	-0-	-1586 B	-0-	657 865	1 9	2875	2	Y	786	760	1			325

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	1935	-0-	-2064 B	-0-	546 59	1 9	1330	2	Y	54	59	1			14
09	3540	X	1870	-0-	-1670 B	-0-	554 57	1 9	1259	2	Y	52	61	1			5
10	2883	X	1574	-0-	-1309 B	-0-	315 48	1 9	1211	2	Y	44	42	1			7
11	2610	X	2166	-0-	-444 B	-0-	336 135	1 9	1695	2	Y	123	76	1			54
12	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	448 180	1 9	2123	2	Y	164	167	1			51
01	1922	X	1922	-0-	-0- B	-0-	340 112	1 9	1470	2	Y	102	109	1			44

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	7841	-0-	-1242 B	-0-	1305 1552	1 9	4984	2	Y	1411	1567	1			851
09	8790	X	7138	-0-	-1652 B	-0-	1254 1438	1 9	4446	2	Y	1307	1399	1			759
10	8928	X	7153	-0-	-1775 B	-0-	1263 1492	1 9	4398	2	Y	1356	1458	1			657
11	8640	X	6743	-0-	-1897 B	-0-	1279 1315	1 9	4149	2	Y	1195	1017	1			835
12	8928	X	7052	-0-	-1876 B	-0-	1415 1461	1 9	4176	2	Y	1328	1379	1			784
01	7843	X	7497	-0-	-346 B	-0-	1506 1351	1 9	4640	2	Y	1228	1305	1			707

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	8500	-0-	-2319 B	-0-	1317 1436	1 9	5747	2	Y	1305	1383	1			280
09	10470	X	8136	-0-	-2334 B	-0-	1298 1529	1 9	5309	2	Y	1390	1379	1			291
10	10013	X	7206	-0-	-2807 B	-0-	1171 1485	1 9	4550	2	Y	1350	1348	1			293
11	8970	X	6307	-0-	-2663 B	-0-	1077 1429	1 9	3801	2	Y	1299	1318	1			274
12	9114	X	5867	-0-	-3247 B	-0-	1056 1454	1 9	3357	2	Y	1322	1116	1			480
01	8494	X	6436	-0-	-2058 B	-0-	1171 1375	1 9	3890	2	Y	1250	1320	1			410

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15283	X	12852	-0-	-2431 B	-0-	2016	1	8925	2	Y	1737	1842	1			368
							1911	9									
09	14790	X	11585	-0-	-3205 B	-0-	1883	1	7843	2	Y	1690	1705	1			353
							1859	9									
10	14260	X	11614	-0-	-2646 B	-0-	1954	1	7900	2	Y	1600	1611	1			342
							1760	9									
11	13260	X	11271	-0-	-1989 B	-0-	2029	1	7550	2	Y	1538	1563	1			317
							1692	9									
12	13702	X	9606	-0-	-4096 B	-0-	1820	1	6072	2	Y	1558	1318	1			557
							1714	9									
01	12865	X	10903	-0-	-1962 B	-0-	2074	1	7191	2	Y	1489	1570	1			476
							1638	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	4117	-0-	-2796 B	-0-	620	1	2673	2	Y	749	726	1			261
							824	9									
09	6690	X	2063	-0-	-4627 B	-0-	298	1	1108	2	Y	597	659	1			199
							657	9									
10	6913	X	4470	-0-	-2443 B	-0-	781	1	3302	2	Y	352	430	1			121
							387	9									
11	5910	X	4771	-0-	-1139 B	-0-	897	1	3489	2	Y	350	353	1			118
							385	9									
12	6045	X	3994	-0-	-2051 B	-0-	792	1	2763	2	Y	399	307	1			210
							439	9									
01	4464	X	2441	-0-	-2023 B	-0-	448	1	1510	2	Y	439	500	1			149
							483	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	X	11289	-0-	-2289 B	-0-	1843	1	8549	2	Y	815	789	1			283
							897	9									
09	13140	X	11545	-0-	-1595 B	-0-	1979	1	8671	2	Y	814	845	1			252
							895	9									
10	13578	X	11370	-0-	-2208 B	-0-	1977	1	8341	2	Y	956	949	1			259
							1052	9									
11	12090	X	11774	-0-	-316 B	-0-	2210	1	8587	2	Y	888	870	1			277
							977	9									
12	12431	X	12031	-0-	-400 B	-0-	2438	1	8645	2	Y	862	681	1			458
							948	9									
01	11935	X	10718	-0-	-1217 B	-0-	2125	1	7677	2	Y	833	999	1			292
							916	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13482	X	13482	-0-	-0- B	-0-	2121	1	9531	2	Y	1664	1593	1			550
							1830	9									
09	12960	X	10971	-0-	-1989 B	-0-	1794	1	7553	2	Y	1476	1578	1			448
							1624	9									
10	13392	X	10462	-0-	-2930 B	-0-	1763	1	7227	2	Y	1338	1420	1			366
							1472	9									
11	13050	X	9901	-0-	-3149 B	-0-	1786	1	6715	2	Y	1273	1258	1			381
							1400	9									
12	13485	X	9716	-0-	-3769 B	-0-	1878	1	6428	2	Y	1282	1008	1			655
							1410	9									
01	13485	X	10080	-0-	-3405 B	-0-	1937	1	6817	2	Y	1205	1457	1			403
							1326	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7447	-0-	-892 B	-0-	1179 1213	1 9	5055	2	N	1103	1072	1			386
09	7920	X	6296	-0-	-1624 B	-0-	1039 1078	1 9	4179	2	N	980	1080	1			286
10	8029	X	5121	-0-	-2908 B	-0-	849 886	1 9	3386	2	N	805	713	1			378
11	7770	X	4499	-0-	-3271 B	-0-	799 903	1 9	2797	2	N	821	896	1			303
12	8029	X	4636	-0-	-3393 B	-0-	872 992	1 9	2772	2	N	902	890	1			315
01	7440	X	5309	-0-	-2131 B	-0-	988 1031	1 9	3290	2	N	937	905	1			347

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15650	X	15650	-0-	-0- B	-0-	2448 2263	1 9	10939	2	Y	2057	1975	1			688
09	14520	X	12065	-0-	-2455 B	-0-	1932 2160	1 9	7973	2	Y	1964	2058	1			594
10	15221	X	11882	-0-	-3339 B	-0-	1933 2295	1 9	7654	2	Y	2086	2122	1			558
11	15150	X	11105	-0-	-4045 B	-0-	1926 2189	1 9	6990	2	Y	1990	1947	1			601
12	15655	X	11280	-0-	-4375 B	-0-	2098 2218	1 9	6964	2	Y	2016	1580	1			1037
01	15655	X	12046	-0-	-3609 B	-0-	2261 1998	1 9	7787	2	Y	1816	2226	1			627

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 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
08	17732	X	8557	-0-	-9175 B	-0-	1339 1574	1 9	5644	2	N	1431	1423	1			297
09	17160	X	9908	-0-	-7252 B	-0-	1640 1612	1 9	6656	2	N	1465	1427	1			335
10	17081	X	14422	-0-	-2659 B	-0-	2406 2362	1 9	9654	2	N	2147	1950	1			532
11	13560	X	6087	-0-	-7473 B	-0-	1039 1619	1 9	3429	2	N	1472	1604	1			400
12	11315	X	6439	-0-	-4876 B	-0-	1186 1594	1 9	3659	2	N	1449	1259	1			590
01	14415	X	7216	-0-	-7199 B	-0-	1289 1799	1 9	4128	2	N	1635	1795	1			430

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6531	-0-	-1839 B	-0-	1104 1223	1 9	4204	2	N	1112	1044	1			340
09	8550	X	5817	-0-	-2733 B	-0-	1034 1095	1 9	3688	2	N	995	892	1			443
10	8835	X	6049	-0-	-2786 B	-0-	1096 1129	1 9	3824	2	N	1026	1065	1			404
11	8550	X	5261	-0-	-3289 B	-0-	1019 1027	1 9	3215	2	N	934	901	1			437
12	6975	X	6124	-0-	-851 B	-0-	1261 1081	1 9	3782	2	N	983	1095	1			325
01	6541	X	6102	-0-	-439 B	-0-	1235 1086	1 9	3781	2	N	987	1072	1			240

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	6406	-0-	-1096 B	-0-	1579	1	3882	2	N	859	701	1			410
							945	9									
09	7260	X	5630	-0-	-1630 B	-0-	1474	1	3300	2	N	778	712	1			476
							856	9									
10	6293	X	5568	-0-	-725 B	-0-	1494	1	3184	2	N	809	895	1			390
							890	9									
11	6210	X	5497	-0-	-713 B	-0-	1529	1	3156	2	N	738	722	1			406
							812	9									
12	6417	X	5390	-0-	-1027 B	-0-	1575	1	2945	2	N	791	723	1			474
							870	9									
01	6417	X	5466	-0-	-951 B	-0-	1587	1	3061	2	N	744	730	1			488
							818	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	6103	-0-	-66 B	-0-	1020	1	3995	2	Y	989	1082	1			587
							1088	9									
09	5970	X	5752	-0-	-218 B	-0-	1016	1	3847	2	Y	808	906	1			489
							889	9									
10	6169	X	5970	-0-	-199 B	-0-	1061	1	3836	2	Y	975	1011	1			453
							1073	9									
11	7689	X	7689	-0-	-0- B	-0-	1479	1	5194	2	Y	924	759	1			618
							1016	9									
12	8602	X	8602	-0-	-0- B	-0-	1777	1	5858	2	Y	879	955	1			542
							967	9									
01	6107	X	4870	-0-	-1237 B	-0-	976	1	2971	2	Y	839	897	1			484
							923	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18817	X	14751	-0-	-4066 B	-0-	2336	1	10444	2	Y	1792	1901	1			390
							1971	9									
09	18210	X	15504	-0-	-2706 B	-0-	2596	1	11126	2	Y	1620	1657	1			353
							1782	9									
10	17670	X	15253	-0-	-2417 B	-0-	2646	1	11049	2	Y	1416	1451	1			318
							1558	9									
11	15360	X	14279	-0-	-1081 B	-0-	2645	1	10106	2	Y	1389	1412	1			295
							1528	9									
12	16027	X	12785	-0-	-3242 B	-0-	2529	1	8760	2	Y	1360	1157	1			498
							1496	9									
01	16027	X	13788	-0-	-2239 B	-0-	2695	1	9583	2	Y	1373	1428	1			443
							1510	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4611	-0-	-380 B	-0-	821	1	2843	2	N	861	886	1			233
							947	9									
09	6030	X	4277	-0-	-1753 B	-0-	802	1	2627	2	N	771	705	1			299
							848	9									
10	6231	X	4263	-0-	-1968 B	-0-	816	1	2585	2	N	784	878	1			205
							862	9									
11	6030	X	2077	-0-	-3953 B	-0-	499	1	1108	2	N	427	361	1			271
							470	9									
12	5084	X	1175	-0-	-3909 B	-0-	406	1	640	2	N	117	181	1			207
							129	9									
01	4619	X	1115	-0-	-3504 B	-0-	397	1	622	2	N	87					294
							96	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 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
08	9982	X	8089	-0-	-1893 B	-0-	1301	1	5898	2	Y	809	905	1			123
							890	9									
09	9660	X	7505	-0-	-2155 B	-0-	1265	1	5429	2	Y	737	708	1			152
							811	9									
10	9641	X	7146	-0-	-2495 B	-0-	1230	1	5120	2	Y	724	766	1			110
							796	9									
11	8610	X	6648	-0-	-1962 B	-0-	1225	1	4668	2	Y	686	648	1			148
							755	9									
12	8897	X	6589	-0-	-2308 B	-0-	1301	1	4501	2	Y	715	674	1			189
							787	9									
01	8091	X	6352	-0-	-1739 B	-0-	1242	1	4415	2	Y	632	643	1			178
							695	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

08	20460	X	20460	-0-	-0- B	-0-	3272	1	14735	2	Y	2230	2470	1			344
							2453	9									
09	18938	X	18938	-0-	-0- B	-0-	3180	1	13579	2	Y	1981	1910	1			415
							2179	9									
10	19003	X	17449	-0-	-1554 B	-0-	2974	1	12254	2	Y	2019	2125	1			309
							2221	9									
11	19800	X	16504	-0-	-3296 B	-0-	3016	1	11406	2	Y	1893	1792	1			410
							2082	9									
12	20460	X	16245	-0-	-4215 B	-0-	3177	1	10916	2	Y	1956	1848	1			518
							2152	9									
01	20460	X	16068	-0-	-4392 B	-0-	3106	1	10928	2	Y	1849	1852	1			515
							2034	9									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

08	19220	X	18543	-0-	-677 B	-0-	1107	1	15324	2	N	1920	2308	1			427
							2112	9									
09	18600	X	16682	-0-	-1918 B	-0-	786	1	13874	2	N	1838	1603	1			662
							2022	9									
10	19220	X	16078	-0-	-3142 B	-0-	678	1	13476	2	N	1749	1958	1			453
							1924	9									
11	18600	X	15273	-0-	-3327 B	-0-	1093	1	12351	2	N	1663	1431	1			685
							1829	9									
12	19220	X	15013	-0-	-4207 B	-0-	1124	1	12072	2	N	1652	1985	1			352
							1817	9									
01	18538	X	14038	-0-	-4500 B	-0-	1101	1	11244	2	N	1539	1427	1			464
							1693	9									

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

08	4712	X	20	-0-	-4692 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-					48
09	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					48
10	2821	X	1651	-0-	-1170 B	-0-	34	1	1352	3	N	241	222	0			67
							265	9									
11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	19	0			48
*12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					48
*01	1934	X	1934	-0-	-0- B	-0-	49	1	1515	3	N	336	300	0			84
							370	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8090	-0-	-1489 B	-0-	263	1	6030	3	N	1634	768	0	928	1	595
							1797	9									
*09	9270	X	7393	-0-	-1877 B	-0-	144	1	5622	3	N	1479	686	0	761	1	627
							1627	9									
10	10157	X	10157	-0-	-0- B	-0-	211	1	8361	3	N	1441	653	0	946	1	469
							1585	9									
11	9270	X	7855	-0-	-1415 B	-0-	169	1	5959	3	N	1570	484	0	957	1	598
							1727	9									
*12	9579	X	6622	-0-	-2957 B	-0-	150	1	5362	3	N	1009	466	0	571	1	570
							1110	9									
01	9579	X	4507	-0-	-5072 B	-0-	118	1	3629	3	N	691	78	0	761	1	422
							760	9									

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

08	138632	X	49061	-0-	-89571 B	-0-	1848	1	42327	3	N	4442	4844	0			488
							4886	9									
*09	64140	X	51446	-0-	-12694 B	-0-	1153	1	44955	3	N	4853	4934	0			407
							5338	9									
10	138632	X	56116	-0-	-82516 B	-0-	1272	1	50389	3	N	4050	4132	0			325
							4455	9									
11	81870	X	45012	-0-	-36858 B	-0-	1128	1	39759	3	N	3750	3689	0			386
							4125	9									
*12	64573	X	42256	-0-	-22317 B	-0-	1070	1	38174	3	N	2738	2838	0			286
							3012	9									
01	59241	X	33231	-0-	-26010 B	-0-	924	1	28504	3	N	3457	3368	0			375
							3803	9									

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

*02	0		193178	-0-	193178 B	503982	171515	3	21663	9	N	19694	19694	0			-0-
*03	0	W	215714	-0-	215714 B	719696	196572	3	19142	9	N	17402	17402	0			-0-
*04	0	W	149228	-0-	149228 B	868924	4324	1	133563	3	N	10310	8815	0			1495
							11341	9									
*05	0	W	153725	-0-	153725 B	1022649	4855	1	135444	3	N	12205	10889	0			2811
							13426	9									
*06	0	W	145164	-0-	145164 B	1167813	5580	1	126233	3	N	12137	13405	0			1543
							13351	9									
*07	0	W	109458	-0-	109458 B	1277271	4565	1	92629	3	N	11149	10742	0			1950
							12264	9									
*08	1364295	X	87024	-0-	-1277271 B	-0-	3180	1	72859	3	N	9986	10839	0			1097
							10985	9									
*09	86459	X	86459	-0-	-0- B	-0-	1872	1	73028	3	N	10508	10724	0			881
							11559	9									
*10	136555	X	92833	-0-	-43722 B	-0-	2050	1	81200	3	N	8712	8894	0			699
							9583	9									
*11	77044	X	77044	-0-	-0- B	-0-	1870	1	65886	3	N	8444	8274	0			869
							9288	9									
*12	73963	X	73963	-0-	-0- B	-0-	1810	1	64577	3	N	6887	7037	0			719
							7576	9									
*01	57018	X	57018	-0-	-0- B	-0-	1495	1	46137	3	N	8533	8326	0			926
							9386	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130479 X	32690	-0-	-97789 B	-0-	1245	1	28539	3	N	2642	3031	0			290
						2906	9									
*09	126270 X	27894	-0-	-98376 B	-0-	633	1	24678	3	N	2348	2441	0			197
						2583	9									
10	130479 X	32885	-0-	-97594 B	-0-	753	1	29812	3	N	2109	2137	0			169
						2320	9									
11	126270 X	29717	-0-	-96553 B	-0-	752	1	26509	3	N	2233	2172	0			230
						2456	9									
*12	130479 X	31662	-0-	-98817 B	-0-	808	1	28808	3	N	1860	1896	0			194
						2046	9									
*01	25780 X	25780	-0-	-0- B	-0-	726	1	22385	3	N	2426	2357	0			263
						2669	9									

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

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

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

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

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

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

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

08	775 X	594	-0-	-181 B	-0-	483	2	111	9	N	101	165	1		58
09	750 X	695	-0-	-55 B	-0-	589	2	106	9	N	96				154
10	713 X	610	-0-	-103 B	-0-	501	2	109	9	N	99	154	1		99
11	655 X	655	-0-	-0- B	-0-	538	2	117	9	N	106	175	1		30
12	713 X	519	-0-	-194 B	-0-	407	2	112	9	N	102				132
01	713 X	654	-0-	-59 B	-0-	541	2	113	9	N	103	166	1		69

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			77

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	372 N	351	-0-	-21	-0-	48	1	303	2	N	-0-			10
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	47	1	297	3	N	-0-			10
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	47	1	287	3	N	-0-			10
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	291	3	N	-0-			10
12	341 N	207	-0-	-134	-0-	28	1	179	3	N	-0-			10
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	142	1	910	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	141	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	142	1	861	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	127	1	874	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	620	-0-	-434	-0-	82	1	538	3	N	-0-					-0-
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	96	1	962	3	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

08	0	W	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-					-0-
09	0	W	236	-0-	236	453	236	2			N	-0-					-0-
10	0	W	268	-0-	268	721	268	2			N	-0-					-0-
11	0	W	263	-0-	263	984	263	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	202	-0-	-984	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DOLAN (LULING SAND) //CONT.// 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

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

08	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	262	1	2124	2	N	19					102
						21	9									
09	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	257	1	1974	2	N	21					123
						23	9									
10	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	266	1	1923	2	N	19					142
						21	9									
11	2550 X	2231	-0-	-319	-0-	276	1	1937	2	N	16					158
						18	9									
12	2635 X	1935	-0-	-700	-0-	270	1	1653	2	N	11					169
						12	9									
01	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	299	1	2015	2	N	17					186
						19	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

08	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	686	2	13	9	N	12				52
09	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	584	2	22	9	N	20				72
10	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	658	2	32	9	N	29				101
11	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	685	2	17	9	N	15				116
12	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	731	2	17	9	N	15				131
*01	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	773	2	13	9	N	12				143

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-1202					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016 - SEE REMARKS

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					1
09	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	487	X	487	-0-	-0- B	-0-	17	1	470	3	N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

08	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	1172	1	5367	2	N	-0-				-0-
09	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	1138	1	5559	2	N	-0-				-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1184	1	2891	2	N	-0-				-0-
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1176	1	3239	2	N	-0-				-0-
12	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1088	1	6200	2	N	-0-				-0-
*01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1207	1	2750	2	N	-0-				-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

08	1767 X	1172	-0-	-595	-0-	504	1	668	2	N	-0-				-0-
09	1140 X	512	-0-	-628	-0-	512	1			N	-0-				-0-
10	1891 X	790	-0-	-1101	-0-	790	1			N	-0-				-0-
11	1770 X	662	-0-	-1108	-0-	662	1			N	-0-				-0-
12	1829 X	684	-0-	-1145	-0-	684	1			N	-0-				-0-
01	1178 X	673	-0-	-505	-0-	673	1			N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325 X	2097	-0-	-228	-0-	153	1	1944	2	N	-0-			-0-
09	2040 X	1755	-0-	-285	-0-	135	1	1620	2	N	-0-			-0-
10	2232 X	1517	-0-	-715	-0-	163	1	1354	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	1673	-0-	-487	-0-	152	1	1521	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	1528	-0-	-580	-0-	140	1	1388	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1418	-0-	-690	-0-	175	1	1243	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11593 - 11642

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2016 - WORKOVER TO ID #281520

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

08	2728 X	909	-0-	-1819	-0-	25	1	884	3	N	-0-					-0-
09	3510 X	1452	-0-	-2058	-0-	44	1	1408	3	N	-0-					-0-
10	3627 X	1577	-0-	-2050	-0-	52	1	1525	3	N	-0-					-0-
11	3510 X	1833	-0-	-1677	-0-	64	1	1769	3	N	-0-					-0-
12	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	104	1	2726	3	N	-0-					-0-
*01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	3	N	-0-					-0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

08	SWR 10	3452	-0-	3452	7480	93	1	3304	3	N	50					50
						55	9									
09	SWR 10	2930	-0-	2930	10410	89	1	2827	3	N	13					63
						14	9									
10	SWR 10	2933	-0-	2933	13343	95	1	2783	3	N	50					113
						55	9									
11	SWR 10	2574	-0-	2574	15917	88	1	2443	3	N	39					152
						43	9									
12	SWR 10	2382	-0-	2382	18299	87	1	2267	3	N	25					177
						28	9									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18299					N	NO RPT					177

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

08	775 X	720	-0-	-55	-0-	53	1	667	2	N	-0-					-0-
09	690 X	378	-0-	-312	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
10	682 X	351	-0-	-331	-0-	38	1	313	2	N	-0-					-0-
11	690 X	523	-0-	-167	-0-	48	1	475	2	N	-0-					-0-
12	713 X	477	-0-	-236	-0-	44	1	433	2	N	-0-					-0-
*01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	107	1	763	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2015

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
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					73
09	660	X	207	-0-	-453	-0-	6	1	201	3	N	-0-					73
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	N	-0-					73
11	300	X	272	-0-	-28	-0-	9	1	263	3	N	-0-					73
12	310	X	59	-0-	-251	-0-	2	1	57	3	N	-0-					73
01	620	X	442	-0-	-178	-0-	17	1	425	3	N	-0-					73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2016

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	6407	-0-	6407	35374	137	1	282	2	N	75					149
						5905	3	83	9							
03	SWR 10	5507	-0-	5507	40881	105	1	2618	2	N	62					211
						2716	3	68	9							
04	SWR 10	4171	-0-	4171	45052	91	1	4036	3	N	40	176	1			75
						44	9									
05	SWR 10	3488	-0-	3488	48540	84	1	3365	3	N	35					110
						39	9									
06	SWR 10	3132	-0-	3132	51672	78	1	3021	3	N	30	122	1			18
						33	9									
07	SWR 10	3020	-0-	3020	54692	78	1	2913	3	N	26					44
						29	9									
08	SWR 10	2748	-0-	2748	57440	74	1	2650	3	N	22					66
						24	9									
09	SWR 10	2486	-0-	2486	59926	75	1	2387	3	N	22	50	1			38
						24	9									
10	SWR 10	2398	-0-	2398	62324	78	1	2296	3	N	22					60
						24	9									
11	SWR 10	2636	-0-	2636	64960	92	1	2532	3	N	11	25	1			46
						12	9									
*12	SWR 10	2357	-0-	2357	67317	87	1	2270	3	N	-0-					46
*01	SWR 10	2193	-0-	2193	69510	83	1	2108	3	N	2					48
						2	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

02	SWR 10	34316	-0-	34316	71269	739	1	1516	2	N	288	183	1			202
						31744	3	317	9							
03	SWR 10	35107	-0-	35107	106376	674	1	16734	2	N	308	368	1			142
						17360	3	339	9							
04	SWR 10	32080	-0-	32080	138456	702	1	31039	3	N	308	375	1			75
						339	9									
05	SWR 10	30962	-0-	30962	169418	750	1	29889	3	N	294	189	1			180
						323	9									
06	SWR 10	27203	-0-	27203	196621	675	1	26244	3	N	258	366	1			72
						284	9									
07	SWR 10	28320	-0-	28320	224941	735	1	27374	3	N	192	176	1			88
						211	9									
08	SWR 10	27765	-0-	27765	252706	754	1	26838	3	N	157	153	1			92
						173	9									
09	SWR 10	25074	-0-	25074	277780	763	1	24161	3	N	136	141	1			87
						150	9									
10	SWR 10	24630	-0-	24630	302410	807	1	23684	3	N	126	151	1			62
						139	9									
11	SWR 10	22548	-0-	22548	324958	783	1	21630	3	N	123	163	1			22
						135	9									
12	SWR 10	22123	-0-	22123	347081	811	1	21189	3	N	112	96	1			38
						123	9									
*01	SWR 10	20848	-0-	20848	367929	791	1	19972	3	N	77	83	1			32
						85	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
08	15686 X	14357	-0-	-1329	-0-	390	1	13882	3	Y	77	178	1			41
						85	9									
09	15150 X	14530	-0-	-620	-0-	442	1	14002	3	Y	78					119
						86	9									
10	15066 X	14776	-0-	-290	-0-	484	1	14224	3	Y	62	127	1			54
						68	9									
11	14310 X	14155	-0-	-155	-0-	491	1	13570	3	Y	85					139
						94	9									
12	15004 X	14278	-0-	-726	-0-	523	1	13661	3	Y	85	170	1			54
						94	9									
01	15004 X	14062	-0-	-942	-0-	532	1	13436	3	Y	85	97	1			42
						94	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

08	42191 X	35391	-0-	-6800	-0-	959	1	34123	3	N	281	175	1			186
						309	9									
09	39720 X	32975	-0-	-6745	-0-	1001	1	31708	3	N	242	363	1			65
						266	9									
10	39308 X	33007	-0-	-6301	-0-	1078	1	31644	3	N	259	180	1			144
						285	9									
11	36810 X	30881	-0-	-5929	-0-	1069	1	29534	3	N	253	253	1			144
						278	9									
12	36022 X	30484	-0-	-5538	-0-	1112	1	29051	3	N	292	266	1			170
						321	9									
*01	35402 X	29461	-0-	-5941	-0-	1111	1	28051	3	N	272	367	1			75
						299	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

08	SHUT IN	914	-0-	914	6314	25	1	889	3	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	801	-0-	801	7115	25	1	776	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	863	-0-	863	7978	28	1	835	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7978					N	NO RPT					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7978					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7978					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	54	-0-	54 B	-3746	1	1	42	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3746																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	8	3	1	9	Y	1					6
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
*01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	3	Y	17	14	1			9
							19	9									

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

*02	12412	N	11086	-0-	-1326 B	-0-	239	1	491	2	N	65					210
							10284	3	72	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	7506	N	8458	-0-	952 B	952	163	1	4049	2	N	42	185	1			67
							4200	3	46	9							
*04	7307	N	7311	-0-	4 B	956	161	1	7114	3	N	33					100
							36	9									
*05	460	N	9112	-0-	8652 B	9608	222	1	8851	3	N	35	68	1			67
							39	9									
*06	4388		7753	-0-	3365 B	12973	194	1	7525	3	N	31					98
							34	9									
*07	2238		6839	-0-	4601 B	17574	178	1	6639	3	N	20					118
							22	9									
*08	0		6482	-0-	6482 B	24056	176	1	6276	3	N	27					145
							30	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24056																	
*09	0		5874	-0-	5874 B	29930	179	1	5667	3	N	25					170
							28	9									
*10	0		5184	-0-	5184 B	35114	170	1	4991	3	N	21	39	1			152
							23	9									
*11	7192		-0-	-0-	-7192 B	27922					N	17	111	1			58
12	6820		-0-	-0-	-6820 B	21102					N	251	184	1			125
*01	9117		7876	-0-	-1241 B	19861	291	1	7348	3	N	215	183	1			157
							237	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

08	T. A.		9709	-0-	9709 B	-45042	263	1	9374	3	N	65	134	1			73
							72	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7877 CANCELLED UNDERAGE -> -37165																	
09	T. A.		7546	-0-	7546 B	-331	229	1	7265	3	N	47	52	1			68
							52	9									
10	T. A.		6973	-0-	6973 B	6642	228	1	6697	3	N	44	40	1			72
							48	9									
11	12716	R	6074	-0-	-6642 B	-0-	211	1	5819	3	N	40					112
							44	9									
12	10385	#	5734	-0-	-4651 B	-4651	210	1	5477	3	N	43	72	1			83
							47	9									
*01	9703	#	5395	-0-	-4308 B	-8959	204	1	5147	3	N	40					123
							44	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

08	0	28140	-0-	28140	B	279377	764	1	27194	3	N	165	178	1			75
							182	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 279377																	
09	0	22145	-0-	22145	B	301522	674	1	21335	3	N	124	131	1			68
							136	9									
10	0	19349	-0-	19349	B	320871	633	1	18574	3	N	129					197
							142	9									
11	21738	14864	-0-	-6874	B	313997	515	1	14236	3	N	103	180	1			120
							113	9									
12	20614	-0-	-0-	-20614	B	293383					N	95	195	1			20
01	27557	-0-	-0-	-27557	B	265826					N	68					88

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

*02	26941	34316	-0-	7375	B	33303	739	1	1516	2	N	288	183	1			202
							31744	3	317	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	11960	35107	-0-	23147	B	56450	674	1	16734	2	N	308	368	1			142
							17360	3	339	9							
*04	11643	32080	-0-	20437	B	76887	702	1	31039	3	N	308	375	1			75
							339	9									
*05	733	30962	-0-	30229	B	107116	750	1	29889	3	N	294	189	1			180
							323	9									
*06	6992	27203	-0-	20211	B	127327	675	1	26244	3	N	258	366	1			72
							284	9									
*07	3566	28320	-0-	24754	B	152081	735	1	27374	3	N	192	176	1			88
							211	9									
*08	0	27765	-0-	27765	B	179846	754	1	26838	3	N	157	153	1			92
							173	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 179846																	
*09	0	25074	-0-	25074	B	204920	763	1	24161	3	N	136	141	1			87
							150	9									
*10	0	24630	-0-	24630	B	229550	807	1	23684	3	N	126	151	1			62
							139	9									
*11	18821	22548	-0-	3727	B	233277	783	1	21630	3	N	123	163	1			22
							135	9									
*12	17847	22123	-0-	4276	B	237553	811	1	21189	3	N	112	96	1			38
							123	9									
*01	23859	20848	-0-	-3011	B	234542	791	1	19972	3	N	77	83	1			32
							85	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		2748	-0-	2748 B	-40382	74	1	2650	3	N	22					66
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -24338 CANCELLED UNDERAGE -> -16044																	
09	0		2486	-0-	2486 B	-21852	75	1	2387	3	N	22	50	1			38
							24	9									
10	0		2398	-0-	2398 B	-19454	78	1	2296	3	N	22					60
							24	9									
11	13128		2636	-0-	-10492 B	-29946	92	1	2532	3	N	11	25	1			46
							12	9									
*12	12449		2357	-0-	-10092 B	-40038	87	1	2270	3	N	-0-					46
01	0	N	2193	-0-	2193 B	-37845	83	1	2108	3	N	2					48
							2	9									

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

*02	0		11148	-0-	11148 B	16714	239	1	489	2	N	154	187	1			60
							10251	3	169	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	10235		9309	-0-	-926 B	15788	178	1	4416	2	N	122					182
							4581	3	134	9							
*04	9963		8503	-0-	-1460 B	14328	186	1	8203	3	N	104	184	1			102
							114	9									
*05	627		7149	-0-	6522 B	20850	173	1	6896	3	N	73	138	1			37
							80	9									
*06	5984		5578	-0-	-406 B	20444	138	1	5365	3	N	68					105
							75	9									
*07	3052		4634	-0-	1582 B	22026	119	1	4424	3	N	83	41	8			147
							91	9									
*08	0		6140	-0-	6140 B	28166	166	1	5904	3	N	64	149	1			62
							70	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 28166																	
*09	0		5504	-0-	5504 B	33670	167	1	5294	2	N	39	83	1			18
							43	9									
*10	0		5757	-0-	5757 B	39427	187	1	5502	3	N	62	57	1			23
							68	9									
*11	16106		5725	-0-	-10381 B	29046	198	1	5464	3	N	57					80
							63	9									
*12	15273		5871	-0-	-9402 B	19644	213	1	5561	3	N	88	136	1			32
							97	9									
*01	20418	N	5645	-0-	-14773 B	4871	212	1	5342	3	N	83					115
							91	9									

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

08	0		1377	-0-	1377 B	10552	37	1	1330	3	N	9	97	1			14
							10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10552																	
09	0		1004	-0-	1004 B	11556	31	1	970	3	N	3					17
							3	9									
10	0		598	-0-	598 B	12154	20	1	575	3	N	3					20
							3	9									
11	186		254	-0-	68 B	12222	9	1	241	3	N	4					24
							4	9									
12	442		263	-0-	-179 B	12043	9	1	248	3	N	5					29
							6	9									
*01	591		144	-0-	-447 B	11596	5	1	138	3	N	1					30
							1	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3320	-0-	3320 B	49847	89	1	3154	3	N	70					148
							77	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 49847																	
09	0		2909	-0-	2909 B	52756	88	1	2771	3	N	45	176	1			17
							50	9									
10	0		2951	-0-	2951 B	55707	96	1	2804	3	N	46					63
							51	9									
11	38067		2769	-0-	-35298 B	20409	95	1	2624	3	N	45					108
							50	9									
12	36098		2649	-0-	-33449 B	-13040	96	1	2502	3	N	46	94	1			60
							51	9									
*01	48257		2469	-0-	-45788 B	-58828	92	1	2333	3	N	40	80	1			20
							44	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14294	-0-	14294 B	14294	307	1	630	2	N	140					140
							13203	3	154	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	10994		79388	-0-	68394 B	82688	1521	1	37757	2	N	855	907	1			88
							39169	3	941	9							
*04	14425		76765	-0-	62340 B	145028	1680	1	74260	2	N	750	740	1			98
							825	9									
*05	908		69890	-0-	68982 B	214010	1692	1	67451	2	N	679	552	1			225
							747	9									
*06	8663		62824	-0-	54161 B	268171	1560	1	60608	2	N	596	734	1			87
							656	9									
*07	4418		60107	-0-	55689 B	323860	1557	1	57959	2	N	537	549	1			75
							591	9									
*08	0		55458	-0-	55458 B	379318	1501	1	53422	2	N	486	364	1			197
							535	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 379318																	
*09	0		42848	-0-	42848 B	422166	1299	1	41134	3	N	377	369	1			205
							415	9									
*10	0		38287	-0-	38287 B	460453	1248	1	36648	2	N	355	375	1			185
							391	9									
*11	23318		34069	-0-	10751 B	471204	1176	1	32513	3	N	345	375	1			155
							380	9									
*12	22112		30242	-0-	8130 B	479334	1101	1	28767	3	N	340	370	1			125
							374	9									
*01	29561		27501	-0-	-2060 B	477274	1035	1	26136	3	N	300	283	1			142
							330	9									

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		588	-0-	588 B	588	15	1	573	3	N	-0-					-0-
*07	0		3436	-0-	3436 B	4024	90	1	3346	3	N	-0-					-0-
*08	0		3452	-0-	3452 B	7476	93	1	3304	3	N	50					50
							55	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7476																	
*09	0		2930	-0-	2930 B	10406	89	1	2827	3	N	13					63
							14	9									
*10	0		2933	-0-	2933 B	13339	95	1	2783	3	N	50					113
							55	9									
*11	1357		2574	-0-	1217 B	14556	88	1	2443	3	N	39					152
							43	9									
12	1287		2382	-0-	1095 B	15651	87	1	2267	3	N	25					177
							28	9									
*01	1870		2157	-0-	287 B	15938	82	1	2062	3	N	12	168	1			21
							13	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 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
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

08	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	118	1	4192	3	Y	-0-			4
09	4380 X	4040	-0-	-340	-0-	124	1	3916	3	Y	-0-			4
10	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	140	1	4100	3	Y	-0-			4
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	211	1	5829	3	Y	-0-			4
12	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	197	1	5158	3	Y	-0-			4
*01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	207	1	5231	3	Y	-0-			4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	989	1	1731	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1264	-0-	-1376	-0-	869	1	395	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1952	-0-	-776	-0-	927	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2416	-0-	-224	-0-	916	1	1498	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2728	X	2055	-0-	-673	-0-	873	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1073	-0-	-1655	-0-	709	1	364	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	19	1	161	2	N	-0-					-0-
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					52

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

08	2170	#	315	-0-	-1855	-0-	260	1	55	9	N	50	184	1			123
09	2100	#	771	-0-	-1329	-0-	420	1	351	9	N	319					442
10	1302	#	1113	-0-	-189	-0-	620	1	493	9	N	448	695	1			195
11	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	600	1	572	9	N	520	548	1			167
12	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	620	1	505	9	N	459	362	1			264
01	1116	#	1014	-0-	-102	-0-	620	1	394	9	N	358	359	1			263

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

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

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

08	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3			N	-0-				-0-
09	22350	X	19964	-0-	-2386	-0-	19964	3			N	-0-				-0-
10	22444	X	19555	-0-	-2889	-0-	19555	3			N	-0-				-0-
11	21720	X	18584	-0-	-3136	-0-	18584	3			N	-0-				-0-
12	22444	X	18497	-0-	-3947	-0-	18497	3			N	-0-				-0-
01	21886	X	17922	-0-	-3964	-0-	17922	3			N	-0-				-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

08	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	370	1	7669	3	N	1407	25	0	1135	1	265		
							370	4	1548	9									
09	13230	X	8130	-0-	-5100	-0-	378	1	5769	3	N	1460	21	0	1430	1	274		
							377	4	1606	9									
10	10261	X	7238	-0-	-3023	-0-	410	1	4847	3	N	1464	21	0	1467	1	250		
							371	4	1610	9									
11	9930	X	6609	-0-	-3321	-0-	390	1	4168	3	N	1511	18	0	1493	1	250		
							389	4	1662	9									
12	9951	X	5275	-0-	-4676	-0-	429	1	2979	3	N	1305	25	0	1092	1	438		
							431	4	1436	9									
*01	9951	X	5860	-0-	-4091	-0-	401	1	3664	3	N	1279	15	0	1491	1	211		
							388	4	1407	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

08	11439 X	8988	-0-	-2451	-0-	274	1	8337	2	N	343	380	1				140
						377	9										
09	10230 X	9015	-0-	-1215	-0-	283	1	8346	2	N	351	378	1				113
						386	9										
10	10447 X	9506	-0-	-941	-0-	295	1	8805	2	N	369	377	1				105
						406	9										
11	10110 X	8702	-0-	-1408	-0-	284	1	8057	2	N	328	189	1	1	8		243
						361	9										
12	9548 X	7035	-0-	-2513	-0-	253	1	6462	2	N	291	384	1	1	8		149
						320	9										
01	9517 X	8052	-0-	-1465	-0-	278	1	7385	2	N	354	343	1				160
						389	9										

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

08	28024 X	24202	-0-	-3822	-0-	735	1	22451	2	N	924	938	1				258
						1016	9										
09	27120 X	22157	-0-	-4963	-0-	696	1	20520	2	N	855	922	1	1	8		190
						941	9										
10	26412 X	22785	-0-	-3627	-0-	808	1	21029	2	N	862	934	1	1	8		117
						948	9										
11	24750 X	21414	-0-	-3336	-0-	788	1	19692	2	N	849	750	1	2	8		214
						934	9										
12	24211 X	20541	-0-	-3670	-0-	786	1	18851	2	N	822	943	1	4	8		89
						904	9										
01	24211 X	21253	-0-	-2958	-0-	806	1	19513	2	N	849	736	1				202
						934	9										

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

08	23994 X	19489	-0-	-4505	-0-	596	1	18198	2	N	632	748	1	1	8		145
						695	9										
09	22260 X	17775	-0-	-4485	-0-	562	1	16579	2	N	576	541	1	1	8		179
						634	9										
10	21328 X	17940	-0-	-3388	-0-	640	1	16664	2	N	578	566	1	1	8		190
						636	9										
11	20640 X	16852	-0-	-3788	-0-	625	1	15597	2	N	573	552	1	1	8		210
						630	9										
12	19592 X	16896	-0-	-2696	-0-	651	1	15592	2	N	594	743	1	2	8		59
						653	9										
01	19499 X	16604	-0-	-2895	-0-	636	1	15381	2	N	534	370	1				223
						587	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22692	X	19614	-0-	-3078	-0-	601 715	1 9	18298	2	N	650	749	1	1	8	130
09	21390	X	17189	-0-	-4201	-0-	544 652	1 9	15993	2	N	593	553	1	1	8	169
10	21266	X	18849	-0-	-2417	-0-	589 674	1 9	17586	2	N	613	520	1	1	8	261
11	20580	X	17095	-0-	-3485	-0-	561 644	1 9	15890	2	N	585	745	1	1	8	100
12	19623	X	17025	-0-	-2598	-0-	617 699	1 9	15709	2	N	635	567	1	1	8	167
01	19623	X	16099	-0-	-3524	-0-	565 600	1 9	14934	2	N	545	570	1			142

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	597 832	1 9	18207	2	N	756	742	1	1	8	295
09	18510	X	17799	-0-	-711	-0-	561 727	1 9	16511	2	N	661	748	1			208
10	19127	X	18486	-0-	-641	-0-	576 716	1 9	17194	2	N	651	725	1	1	8	133
11	18990	X	16694	-0-	-2296	-0-	548 638	1 9	15508	2	N	580	553	1	1	8	159
12	19623	X	16258	-0-	-3365	-0-	590 663	1 9	15005	2	N	603	570	1	3	8	189
01	19623	X	15353	-0-	-4270	-0-	537 603	1 9	14213	2	N	548	532	1			205

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	1518 569	1 9	7559	3	N	517	528	1			183
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	1349 556	1 9	7060	3	N	505	566	1			122
10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1280 583	1 9	6920	3	N	530	380	1			272
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	968 574	1 9	6499	3	N	522	538	1			256
*12	7874	X	7804	-0-	-70	-0-	418 614	1 9	6772	3	N	558	539	1			275
01	7874	X	7489	-0-	-385	-0-	337 581	1 9	6571	3	N	528	547	1			256

NATHO B WELL #: RRCID -> 281854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5806

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

OEHLKE A WELL #: RRCID -> 281861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5806

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	248 110	1 9	682	2	N	100					234
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	240 134	1 9	979	2	N	122	170	1			186
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	248 98	1 9	605	2	N	89	179	1			96
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	235 113	1 9	674	2	N	103					199
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	248 129	1 9	742	2	N	117	189	1			127
01	961	N	734	-0-	-227	-0-	240 103	1 9	391	2	N	94					221

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

08	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

08	558 X	127	-0-	-431	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	540 X	129	-0-	-411	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	434 X	135	-0-	-299	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	420 X	154	-0-	-266	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4588 X	3978	-0-	-610	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
11	4440 X	2384	-0-	-2056	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	2384	-0-	-2359	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-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

08	3689 #	3403	-0-	-286	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
09	3570 #	3408	-0-	-162	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	3622 R	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	3360 #	3103	-0-	-257	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
12	3534 #	3069	-0-	-465	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
01	3627 #	3229	-0-	-398	-0-	3229	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.) 28207 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGRO INVESTMENTS, INC. 013305
FISHCAMP WELL #: 1 RRCID -> 280097 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5652 - 5656

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

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

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 W	2149	-0-	2149 B	4338	2017	2	132	9	N	120					241
09	0 W	2017	-0-	2017 B	6355	1911	2	106	9	N	96	182	1			155
10	0 W	2101	-0-	2101 B	8456	1962	2	139	9	N	126	181	1			100
11	0 W	1955	-0-	1955 B	10411	1817	2	138	9	N	125					225
12	0 W	1786	-0-	1786 B	12197	1662	2	124	9	N	113	178	1			160
01	0 W	1885	-0-	1885 B	14082	1762	2	123	9	N	112	182	1			90

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	1411	-0-	-2216 B	-0-	240	1	1076	2	N	86					370
							95	9									
09	3510	X	63	-0-	-3447 B	-0-	40	1	11	2	N	11					381
							12	9									
10	3627	X	163	-0-	-3464 B	-0-	20	1	142	2	N	1					382
							1	9									
11	3240	X	272	-0-	-2968 B	-0-	160	1	111	2	N	1					383
							1	9									
12	3348	X	58	-0-	-3290 B	-0-	40	1	18	2	N	-0-					383
*01	1521	X	1521	-0-	-0- B	-0-	560	1	949	2	N	11					394
							12	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

08	4092	X	3262	-0-	-830 B	-0-	420	1	2658	2	N	167	186	1			474
							184	9									
09	4874	X	4874	-0-	-0- B	-0-	600	1	4080	2	N	176	357	1			293
							194	9									
10	4565	X	4565	-0-	-0- B	-0-	600	1	3743	2	N	202	177	1			318
							222	9									
11	4080	X	3701	-0-	-379 B	-0-	580	1	2912	2	N	190	180	1			328
							209	9									
12	4712	X	3309	-0-	-1403 B	-0-	600	1	2519	2	N	173	184	1			317
							190	9									
01	4712	X	2683	-0-	-2029 B	-0-	600	1	1900	2	N	166	186	1			297
							183	9									

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
01	14B2	EXT	-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

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

08	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	248	1	631	2	N	48					187
						53	9									
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	240	1	682	2	N	54	163	1			78
						59	9									
10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	248	1	635	2	N	62					140
						68	9									
11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	240	1	705	2	N	63					203
						69	9									
12	1023 N	364	-0-	-659 B	-0-	48	1	285	2	N	28					231
						31	9									
01	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	48	1	729	2	N	56	189	1			98
						62	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

08	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	186	1	768	2	N	119	41	1			145
						131	9									
09	1110 N	905	-0-	-205 B	-0-	180	1	650	2	N	68					213
						75	9									
10	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	186	1	626	2	N	76	177	1			112
						84	9									
11	1050 N	909	-0-	-141 B	-0-	180	1	638	2	N	83					195
						91	9									
12	28531 X	28531	-0-	-0- B	-0-	186	1	27368	2	N	888	951	1			132
						977	9									
*01	28463 X	28463	-0-	-0- B	-0-	186	1	27235	2	N	947	952	1			127
						1042	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

08	3844 X	3637	-0-	-207 B	-0-	3212	2	425	9	N	386	374	1			204
09	3630 X	3436	-0-	-194 B	-0-	3080	2	356	9	N	324	187	1			341
10	3720 X	3549	-0-	-171 B	-0-	3133	2	416	9	N	378	348	1			371
11	3600 X	3599	-0-	-1 B	-0-	3168	2	431	9	N	392	354	1			409
12	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	3338	2	431	9	N	392	566	1			235
*01	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3367	2	414	9	N	376	369	1			242

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

08	1488 N	1026	-0-	-462	-0-	898	2	128	9	N	116	47	1			265
09	1050 N	914	-0-	-136	-0-	856	2	58	9	N	53	179	1			139
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	810	2	69	9	N	63					202
11	990 N	915	-0-	-75	-0-	848	2	67	9	N	61					263
12	930 N	580	-0-	-350	-0-	570	2	10	9	N	9	173	1			99
01	868 N	180	-0-	-688	-0-	163	2	17	9	N	15					114

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

08	651 #	4	-0-	-647	B	-4141	4	2	N	-0-			-0-
09	630 #	6	-0-	-624	B	-4765	6	2	N	-0-			-0-
10	651 #	3	-0-	-648	B	-5413	3	2	N	-0-			-0-
11	4 #	513	-0-	509	B	-4904	513	2	N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	B	-4908			N	-0-			-0-
*01	6 #	18	-0-	12	B	-4896	18	2	N	-0-			-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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

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

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
10	T. A.	65	-0-	65	65	65	2	Y	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			63

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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

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

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
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
08	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	992	1	569	2	N	-0-					93
09	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	960	1	484	2	N	3					96
						3	9									
10	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					96
11	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					96
12	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					96
01	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					96

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT 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
08	1426 #	912	-0-	-514 B	-1139	709	2	112	4	Y	83	82	0			22
						91	9									
09	1380 #	913	-0-	-467 B	-1606	717	2	134	4	Y	56	64	0			14
						62	9									
10	1426 #	1058	-0-	-368 B	-1974	784	2	180	4	Y	85	76	0			23
						94	9									
11	1200 #	1164	-0-	-36 B	-2010	829	2	196	4	Y	126	118	0			31
						139	9									
12	1240 #	1	-0-	-1239 B	-3249	1	2			Y	-0-	31	0			-0-
01	1054 #	1667	-0-	613 B	-2636	1098	2	397	4	Y	156	97	0			59
						172	9									

ERNIE BAKER (PECAN GAP) //CONT.// 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	N	550	-0-	-101 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	3	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 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

08	26040	19644	-0-	-6396	-0-	19191	2	453	9	N	412	539	1			145
09	25020 #	18083	-0-	-6937	-0-	17676	2	407	9	N	370	353	1			162
10	24304 #	18770	-0-	-5534	-0-	18339	2	431	9	N	392	357	1			197
11	21690 #	17277	-0-	-4413	-0-	16863	2	414	9	N	376	356	1			217
12	20801 #	16019	-0-	-4782	-0-	15654	2	365	9	N	332	362	1			187
*01	20724 R	20724	-0-	-0-	-0-	20260	2	464	9	N	422	360	1			249

ESPERANZA (10560) 29361 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552

08	1881 N	3333	-0-	1452	B	-15719	588	1	2745	3	N	-0-				22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1081		CANCELLED UNDERAGE ->		-14638								
09	1961 N	3042	-0-	1081	B	-0-	661	1	2381	3	N	-0-				22
10	3068 N	3068	-0-	-0-	B	-0-	726	1	2341	3	N	1				23
							1	9								
11	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	607	1	1687	3	N	-0-				23
12	2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	554	1	1757	3	N	-0-				23
*01	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	449	1	1310	3	N	-0-				23

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

08	2045 N	2045	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1668	3	Y	18				69
							20	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	397	1	1432	3	Y	-0-				69
10	1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	437	1	1409	3	Y	-0-				69
11	1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	369	1	1023	3	Y	30				99
							33	9								
12	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	368	1	1166	3	Y	2				101
							2	9								
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	302	1	882	3	Y	-0-				101

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

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

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
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	185	1	407	2	N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	180	1	390	2	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	175	1	441	2	N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	180	1	437	2	N	-0-			-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	170	1	377	2	N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	185	1	534	2	N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	180	1	533	2	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	175	1	536	2	N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	180	1	546	2	N	-0-			-0-
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	170	1	425	2	N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

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

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

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
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	185	1	1182	2	N	-0-			-0-
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	180	1	1237	2	N	-0-			-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	175	1	1416	2	N	-0-			-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	180	1	1280	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	170	1	994	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					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
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	185	1	364	2	N	-0-					-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	180	1	372	2	N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	175	1	474	2	N	-0-					-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	180	1	387	2	N	-0-					-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	170	1	330	2	N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	159	1			39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

08	651 X	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651 X	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660 X	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	682 X	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	4879	4879	-0-	-0-	-0-	151	1	4728	2	N	-0-					-0-
10	5462	5462	-0-	-0-	-0-	303	1	5159	2	N	-0-					-0-
11	4597	4597	-0-	-0-	-0-	284	1	4313	2	N	-0-					-0-
12	4898	4898	-0-	-0-	-0-	311	1	4587	2	N	-0-					-0-
*01	4528	4528	-0-	-0-	-0-	304	1	4224	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

08	0		1317	-0-	1317	B	1317	1297	3	20	9	N	18			43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1317																
09	0		1248	-0-	1248	B	2565	1216	3	32	9	N	29			72
10	1271	N	1040	-0-	-231	B	2334	1015	3	25	9	N	23			95
11	1260	N	1005	-0-	-255	B	2079	969	3	36	9	N	33			128
12	1302	N	993	-0-	-309	B	1770	969	3	24	9	N	22			150
01	1054	N	1293	-0-	239	B	2009	1274	3	19	9	N	17			167

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2168	3	73	9	N	66					99
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2156	3	66	9	N	60					159
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2195	3	73	9	N	66					225
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2125	3	63	9	N	57	192	1			90
12	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	2125	3	72	9	N	65					155
*01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2224	3	73	9	N	66	193	1			28

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					15
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3			N	-0-					15
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					15
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					15
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					7
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					7
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					7
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					7
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					7
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					7

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5			37
09	600 X	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-			37
10	620 X	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-			37
11	600 X	423	-0-	-177	-0-	423	3			N	-0-			37
12	465 X	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-			37
*01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			37

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	744 X	508	-0-	-236	-0-	494	2	14	9	N	13			63
09	720 X	228	-0-	-492	-0-	217	2	11	9	N	10			73
10	744 X	291	-0-	-453	-0-	279	2	12	9	N	11			84
11	510 X	162	-0-	-348	-0-	153	2	9	9	N	8			92
12	527 X	391	-0-	-136	-0-	383	2	8	9	N	7			99
*01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16			115

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	1319	1	1841	2	N	-0-			-0-
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	1290	1	1856	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

08	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					161
09	720 #	337	-0-	-383	-0-	314	3	23	9	N	21					182
10	651 #	518	-0-	-133	-0-	516	3	2	9	N	2					184
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2					186
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					187
01	527 #	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					187

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

08	16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	985	1	15173	2	N	-0-					270
09	18180 X	10923	-0-	-7257	-0-	755	1	10168	2	N	-0-					270
10	18786 X	16455	-0-	-2331	-0-	869	1	15586	2	N	-0-					270
11	14430 X	6821	-0-	-7609	-0-	396	1	6425	2	N	-0-					270
12	16151 X	12547	-0-	-3604	-0-	835	1	11712	2	N	-0-					270
01	16461 X	8579	-0-	-7882	-0-	535	1	8044	2	N	-0-					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	477	1	7342	2	N	-0-					56
09	6600 X	5893	-0-	-707	-0-	407	1	5486	2	N	-0-					56
10	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	500	1	8975	2	N	-0-					56
11	6600 X	3070	-0-	-3530	-0-	178	1	2892	2	N	-0-					56
*12	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	500	1	7017	2	N	-0-					56
01	6820 X	3323	-0-	-3497	-0-	207	1	3116	2	N	-0-					56

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
08	DLQ G-10		10909	-0-	10909	10909	665	1	10244	2	N	-0-					35
09	DLQ G-10		12175	-0-	12175	23084	842	1	11333	2	N	-0-					35
10	DLQ G-10		13411	-0-	13411	36495	708	1	12703	2	N	-0-					35
11	DLQ G-10		8714	-0-	8714	45209	505	1	8209	2	N	-0-					35
*12	56391	X	11182	-0-	-45209	-0-	744	1	10438	2	N	-0-					35
01	13423	X	8651	-0-	-4772	-0-	539	1	8112	2	N	-0-					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

08	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	86	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	822	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	690	-0-	-550	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

08	17701	X	17100	-0-	-601	-0-	585	1	16325	2	N	173					245
							190	9									
09	17130	X	15646	-0-	-1484	-0-	528	1	14965	2	N	139	192	1			192
							153	9									
10	17701	X	17257	-0-	-444	-0-	574	1	16507	2	N	160	188	1			164
							176	9									
11	17130	X	16571	-0-	-559	-0-	555	1	15865	2	N	137	189	1			112
							151	9									
12	17701	X	16858	-0-	-843	-0-	574	1	16139	2	N	132					244
							145	9									
01	17267	X	16332	-0-	-935	-0-	574	1	15584	2	N	158	193	1			209
							174	9									

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

08	3596	3499	-0-	-97	-0-	691	1	2791	3	N	15	82
						17	9					
09	3480	3349	-0-	-131	-0-	668	1	2668	3	N	12	94
						13	9					
10	3596	3396	-0-	-200	-0-	691	1	2683	3	N	20	114
						22	9					
11	3480	3048	-0-	-432	-0-	668	1	2358	3	N	20	134
						22	9					
*12	3596	2570	-0-	-1026	-0-	691	1	1870	3	N	8	142
						9	9					
01	3503 #	-0-	-0-	-3503 B	-3503					N	10	152

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	3910	-0-	3910	3910	328	1	3474	3	N	98					98
						108	9									
10	8940	2013	-0-	-6927	-0-	328	1	1646	3	N	35					133
						39	9									
11	8940	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					133
12	9238	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					133
01	8943	NO RPT	-0-	-8943 B	-8943					N	NO RPT					133

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/17

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

08	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8180	2	268	9	N	244	706	1			178
09	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	7924	2	718	9	N	653	504	1			327
10	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8202	2	627	9	N	570	541	1			356
11	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8278	2	602	9	N	547	553	1			350
12	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	8465	2	740	9	N	673	732	1			291
*01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8201	2	619	9	N	563	552	1			302

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-

TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

08	1767 X	102	-0-	-1665	-0-	11	1	91	3	N	-0-		-0-
09	1710 X	44	-0-	-1666	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
10	1767 X	43	-0-	-1724	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
11	1710 X	33	-0-	-1677	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT				-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	434	-0-	434	B	434	434	1			Y	-0-				26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	434					Y	12				38
10	DLQ G-10	473	-0-	473	B	907	433	1	40	9	Y	36				74
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	907					Y	20				94
*12	907 N	-0-	-0-	-907	B	-0-					Y	-0-				94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7				101

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2498 N	-0-	-0-	-2498	B	-0-					Y	17				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6				98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6				104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				104

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				77
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				77
10	506 R	506	-0-	-0-		-0-	21	1	475	2	N	9				86
							10	9								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				86

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				58
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				58
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				58
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				58
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	331	3	83	9	N	75	66	1			97
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	320	3	67	9	N	61	61	1			97
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	353	3	35	9	N	32	43	1			86
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	217	3	305	9	N	277	88	1			275
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	230	3	405	9	N	368	385	1			258
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	128	3	296	9	N	269	382	1			145

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	122	1			178
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	128	1			204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	143	1			287
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	287	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					164
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	3			N	-0-					164
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					164
11	1320	N	983	-0-	-337	-0-	983	3			N	-0-					164
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					164
01	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	3			N	-0-					164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

08	341	X	258	-0-	-83	-0-	238	3	20	9	N	18					70
09	360	X	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					70
10	372	X	203	-0-	-169	-0-	203	3			N	-0-					70
11	360	X	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					70
12	310	X	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					70
*01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					70

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

08	16213	X	13552	-0-	-2661	-0-	13527	3	25	9	N	23	183	1			48
09	15150	X	12885	-0-	-2265	-0-	12867	3	18	9	N	16					64
10	15655	X	12771	-0-	-2884	-0-	12743	3	28	9	N	25					89
11	14490	X	11980	-0-	-2510	-0-	11892	3	88	9	N	80					169
12	14229	X	12224	-0-	-2005	-0-	12202	3	22	9	N	20					189
01	13547	X	11901	-0-	-1646	-0-	11883	3	18	9	N	16					205

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

08	9362	X	8289	-0-	-1073	-0-	8269	3	20	9	N	18					221
09	9060	X	3604	-0-	-5456	-0-	3598	3	6	9	N	5	181	1			45
10	10199	X	3411	-0-	-6788	-0-	3411	3			N	-0-					45
11	9870	X	7573	-0-	-2297	-0-	7527	3	46	9	N	42					87
*12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10510	3	51	9	N	46					133
*01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9464	3	51	9	N	46					179

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35929	X	33137	-0-	-2792	-0-	33014	3	123	9	N	112	182	1			234
09	33930	X	31764	-0-	-2166	-0-	31642	3	122	9	N	111	184	1			161
10	35061	X	31025	-0-	-4036	-0-	30901	3	124	9	N	113	186	1			88
11	32970	X	30239	-0-	-2731	-0-	30048	3	191	9	N	174					262
12	33139	X	32699	-0-	-440	-0-	32535	3	164	9	N	149	182	1			229
01	33139	X	31476	-0-	-1663	-0-	31327	3	149	9	N	135	185	1			179

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

08	3937	X	874	-0-	-3063	-0-	874	3			N	-0-					107
09	5310	X	196	-0-	-5114	-0-	196	3			N	-0-					107
10	6014	X	98	-0-	-5916	-0-	98	3			N	-0-					107
11	5820	X	138	-0-	-5682	-0-	138	3			N	-0-					107
12	6014	X	71	-0-	-5943	-0-	71	3			N	-0-					107
01	868	X	5	-0-	-863	-0-	5	3			N	-0-					107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					63
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					63
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					63
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					63
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					63
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					63

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	267	1	624	2	N	3					114
							3	9									
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	242	1	691	2	N	4					118
							4	9									
10	775	X	362	-0-	-413	-0-	82	1	276	2	N	4					122
							4	9									
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	188	1	1250	2	N	15					137
							17	9									
12	961	X	260	-0-	-701	-0-	109	1	136	2	N	14					151
							15	9									
01	961	X	246	-0-	-715	-0-	109	1	136	2	N	1					152
							1	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO//CONT.// 660819
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	77	1	511	2	N	20					20
							22	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

08	1302	X	988	-0-	-314	-0-	984	2	4	9	N	4					199
09	1320	X	1105	-0-	-215	-0-	1077	2	28	9	N	25					224
10	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	1350	2	1	9	N	1					225
11	1320	X	1267	-0-	-53	-0-	1250	2	17	9	N	15	176	1			64
12	1271	X	1191	-0-	-80	-0-	1177	2	14	9	N	13					77
01	1364	X	1219	-0-	-145	-0-	1205	2	14	9	N	13					90

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2154	2	8	9	N	7					187
09	2280	X	1927	-0-	-353	-0-	1921	2	6	9	N	5					192
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2426	2	11	9	N	10					202
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2298	2	4	9	N	4					206
12	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	1956	2	11	9	N	10					216
01	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	1726	2	9	9	N	8					224

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 X	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	60 X	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		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

08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-

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 4254 PERF. 3815 - 3819

08	3100 N	-0-	-0-	-3100	64603				N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	61603				N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	58503				N	-0-			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	55503				N	-0-			-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	52403				N	-0-			-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	49303				N	-0-			-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

11	25680	12545	-0-	-13135	-0-	12545	2		N	-0-			-0-
12	26536	9206	-0-	-17330	-0-	9206	2		N	-0-			-0-
01	26536	12916	-0-	-13620	-0-	12916	2		N	-0-			-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

08	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	116	-0-	-1744	-0-	116	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016 - P/A 11/01/2016

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016 - P/A 11/01/2016

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

08	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-	181	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	5493	5493	-0-	-0-	-0-	181	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	4889 R	4889	-0-	-0-	-0-	211	1	4678	2	N	-0-					-0-
11	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	212	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5690	5690	-0-	-0-	-0-	250	1	5440	2	N	-0-					-0-
01	5580	5227	-0-	-353	-0-	453	1	4774	2	N	-0-					-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

08	4309 X	2978	-0-	-1331	-0-	2978	2			N	-0-					56
09	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	2861	2			N	-0-					56
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2			N	-0-					56
11	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					56
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					56
*01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					56

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

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	3			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3					74
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3					77
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	N	10					87
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15					102
12	434 N	333	-0-	-101	-0-	331	2	2	9	N	2					104
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					104

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	455	-0-	455	455	447	2	8	9	Y	7			178
09	DLQ G-10	423	-0-	423	878	419	2	4	9	Y	4			182
10	DLQ G-10	439	-0-	439	1317	428	2	11	9	Y	10			192
11	DLQ G-10	667	-0-	667	1984	650	2	17	9	Y	15			207
*12	2317 N	333	-0-	-1984	-0-	331	2	2	9	Y	2			209
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5392 - 5397

08	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1064	1	381	2	Y	787	788	1			205
						866	9									
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	1020	1	402	2	Y	753	839	1			119
						828	9									
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	841	1	472	2	Y	804	728	1			195
						884	9									
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	452	1	552	2	Y	752	724	1			223
						827	9									
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	555	1	336	2	Y	699	813	1			109
						769	9									
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					109

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

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

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

08	27719	27719	-0-	-0-	-0-	26552	2	1167	9	N	1061	1043	1			118
09	26328	26328	-0-	-0-	-0-	25392	2	936	9	N	851	700	1			269
10	27045	27045	-0-	-0-	-0-	26057	2	988	9	N	898	862	1			305
11	26195	26195	-0-	-0-	-0-	25242	2	953	9	N	866	1043	1			128
12	23733	26733	-0-	3000	3000	25719	2	1014	9	N	922	890	1			160
*01	26717	26717	-0-	-0-	3000	25731	2	986	9	N	896	868	1			188

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	125					230
							138	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	133	156	1			207
							146	9									
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	19	1	158	2	Y	83	215	1			75
							91	9									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	158	2	Y	101					176
							111	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	144	133	1			187
							158	9									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	145	131	1			201
							160	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

08	1302	X	197	-0-	-1105	-0-	17	1	144	2	N	33	69	1			23
							36	9									
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					23
10	1302	X	670	-0-	-632	-0-	71	1	595	2	N	4					27
							4	9									
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	127	1	1365	2	N	12					39
							13	9									
12	1023	X	827	-0-	-196	-0-	76	1	748	2	N	3					42
							3	9									
*01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	81	1	785	2	N	2					44
							2	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2741	2	Y	13					21
							14	9									
09	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	382	1	2575	2	Y	28	21	1			28
							31	9									
10	3410	X	2125	-0-	-1285	-0-	223	1	1862	2	Y	36	48	1			16
							40	9									
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	287	1	3083	2	Y	66					82
							73	9									
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	298	1	2929	2	Y	27	45	1			64
							30	9									
*01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	326	1	3141	2	Y	28	36	1			56
							31	9									

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	31060	-0-	13080	43532	837	1	29804	3	N	381	416	1			114
						419	9									
09	17400	26841	-0-	9441	52973	812	1	25726	3	N	275	299	1			90
						303	9									
10	134392	25739	-0-	-108653	-0-	840	1	24677	3	N	202	183	1			109
						222	9									
11	21642	21632	-0-	-10	-0-	748	1	20687	3	N	179	181	1			107
						197	9									
12	20972	20996	-0-	24	24	767	1	20029	3	N	182	259	1			30
						200	9									
*01	19671	19670	-0-	-1	23	742	1	18740	3	N	171					201
						188	9									

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	102	1	3001	3	Y	3	118	1			53
						3	9									
09	3090 #	3029	-0-	-61	-0-	98	1	2927	3	Y	4					57
						4	9									
10	3193 #	3046	-0-	-147	-0-	98	1	2933	3	Y	14					71
						15	9									
11	3090 #	2696	-0-	-394	-0-	94	1	2593	3	Y	8					79
						9	9									
12	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	546	1	2777	3	Y	22					101
						24	9									
*01	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	512	1	2919	3	Y	5					106
						6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	28	1	824	3	Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	621	-0-	-459	-0-	22	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	199	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

08	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	169	1	4962	3	Y	1	66	1			29
							1	9									
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	184	1	5517	3	Y	3					32
							3	9									
10	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	174	1	5205	3	Y	7					39
							8	9									
11	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	194	1	5374	3	Y	5					44
							6	9									
12	5890	X	5625	-0-	-265	-0-	925	1	4699	3	Y	1					45
							1	9									
*01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	948	1	5405	3	Y	16					61
							18	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	3093	2770	-0-	-323 B	-1068	2770	2			N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068																
09	2101	2841	-0-	740 B	-328	2819	2	22	9	N	20					90
10	2907	2951	-0-	44 B	-284	2919	2	32	9	N	29					119
11	2103	2548	-0-	445 B	161	2525	2	23	9	N	21					140
12	2945 #	2637	-0-	-308 B	-147	2608	2	29	9	N	26					166
01	2329	2502	-0-	173 B	26	2474	2	28	9	N	25					191

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

08	1761 N	1643	-0-	-118 B	-0-	331	1	1292	2	N	18					37
						20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	309	1	1385	2	N	1					38
						1	9									
10	1655 N	1620	-0-	-35 B	-0-	299	1	1321	2	N	-0-					38
*11	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	269	1	1096	2	N	19					57
						21	9									
*12	1767 N	1526	-0-	-241 B	-0-	325	1	1201	2	N	-0-					57
*01	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	353	1	1222	2	N	5	5	8			57
						6	9									

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

08	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	124	1	483	2	N	-0-					128
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	115	1	514	2	N	1					129
						1	9									
10	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	112	1	496	2	N	-0-					129
*11	600 N	508	-0-	-92 B	-0-	100	1	406	2	N	2					131
						2	9									
*12	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	115	1	427	2	N	4	4	8			131
						4	9									
*01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	148	1	514	2	N	-0-					131

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 X	1044	-0-	-1095	-0-	1031	2	13	9	N	12			160
09	2400 X	560	-0-	-1840	-0-	558	2	2	9	N	2			162
10	2480 X	1415	-0-	-1065	-0-	1409	2	6	9	N	5			167
11	2400 X	679	-0-	-1721	-0-	675	2	4	9	N	4			171
12	2170 X	1362	-0-	-808	-0-	1355	2	7	9	N	6			177
*01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1655	2	18	9	N	16			193

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

08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-			-0-
10	775 N	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-			-0-
11	750 N	295	-0-	-455	-0-	295	2			N	-0-			-0-
12	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	N	10					147
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	389	3	22	9	N	20					167
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5					172
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	N	4					176
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	297	3	18	9	N	16					192
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	156	3	6	9	N	5					197
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	N	4					201
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	437	3	18	9	N	16					217
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239	3	11	9	N	10					227
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	N	7	191	1			43
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5					48
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	3	6	9	N	5					53

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

08	T. A.	1273	-0-	1273	1273	144	1	1129	2	Y	-0-					13
09	T. A.	1063	-0-	1063	2336	124	1	939	2	Y	-0-					13
10	T. A.	1166	-0-	1166	3502	135	1	1031	2	Y	-0-					13
11	4358 X	856	-0-	-3502	-0-	95	1	761	2	Y	-0-					13
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	118	1	970	2	Y	-0-					13
01	651 N	355	-0-	-296	-0-	51	1	304	2	Y	-0-					13

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

08	T. A.	12541	-0-	12541	12541	1382	1	10809	2	Y	318	409	1			286
						350	9									
09	T. A.	12464	-0-	12464	25005	1421	1	10748	2	Y	268	294	1			260
						295	9									
10	T. A.	12188	-0-	12188	37193	1375	1	10519	2	Y	267	274	1			253
						294	9									
11	49521 X	12328	-0-	-37193	-0-	1343	1	10742	2	Y	221	249	1			225
						243	9									
12	12400 X	12198	-0-	-202	-0-	1297	1	10647	2	Y	231	183	1			273
						254	9									
01	12400 X	10892	-0-	-1508	-0-	1525	1	9082	2	Y	259	258	1			274
						285	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4836	X	4171	-0-	-665	-0-	775	1	3340	2	N	51					155
							56	9									
09	4410	X	2324	-0-	-2086	-0-	175	1	2135	2	N	13					168
							14	9									
10	4557	X	2705	-0-	-1852	-0-	675	1	2030	2	N	-0-					168
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	725	1	6630	2	N	175	175	1			168
							193	9									
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	775	1	3779	2	N	59					227
							65	9									
*01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	700	1	4378	2	N	47	186	1			88
							52	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					37
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					37
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					37
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					37
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					37
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9336	3	78	9	N	71	190	1			35
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10265	3	2	9	N	2					37
10	8866	X	8311	-0-	-555	-0-	8311	3			N	-0-					37
11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9696	3	316	9	N	287	193	1			131
12	10726	X	9814	-0-	-912	-0-	9696	3	118	9	N	107	193	1			45
01	10726	X	5854	-0-	-4872	-0-	5800	3	54	9	N	49					94

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 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-

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

08	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3374	2	59	9	N	54	2	8			157
09	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	3194	2	55	9	N	50					207
10	3348	X	3220	-0-	-128 B	-0-	3216	2	4	9	N	4	4	8			207
11	3330	X	2963	-0-	-367 B	-0-	2959	2	4	9	N	4					211
12	3441	X	1870	-0-	-1571 B	-0-	1870	2			N	-0-					211
01	3441	X	153	-0-	-3288 B	-0-	153	2			N	-0-					211

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2294	-0-	-31 B	-0-	258	1	2018	2	N	16					176
							18	9									
09	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	273	1	2067	2	N	123	196	1			103
							135	9									
10	2573	N	2308	-0-	-265 B	-0-	250	1	1913	2	N	132	32	1			203
							145	9									
11	2220	N	2056	-0-	-164 B	-0-	217	1	1738	2	N	92	217	1			78
							101	9									
12	2573	N	2519	-0-	-54 B	-0-	259	1	2126	2	N	122					200
							134	9									
01	2294	N	2030	-0-	-264 B	-0-	276	1	1642	2	N	102	32	1			270
							112	9									

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6097	X	6097	-0-	-0- B	-0-	676	1	5289	2	N	120	154	0	28	1	100
							132	9									
09	5746	X	5746	-0-	-0- B	-0-	657	1	4969	2	N	109	23	1	3	8	183
							120	9									
10	5650	X	5650	-0-	-0- B	-0-	641	1	4908	2	N	92	171	0	12	1	92
							101	9									
11	5910	X	5333	-0-	-577 B	-0-	578	1	4623	2	N	120	173	0	8	1	31
							132	9									
12	6107	X	5981	-0-	-126 B	-0-	638	1	5234	2	N	99					119
							109	9									
01	6107	X	4808	-0-	-1299 B	-0-	677	1	4031	2	N	91	35	1			175
							100	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	317	1	2479	2	N	176	257	1			66
							194	9									
09	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	339	1	2567	2	N	192	192	1			66
							211	9									
10	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	310	1	2371	2	N	207	188	1			85
							228	9									
11	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	423	1	3382	2	N	258	234	1			109
							284	9									
12	3422	X	3422	-0-	-0- B	-0-	319	1	2616	2	N	443	352	1			200
							487	9									
*01	2655	X	2655	-0-	-0- B	-0-	369	1	2200	2	N	78	184	1			94
							86	9									

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
08	3658	#	3409	-0-	-249	-0-	3329	3	80	9	N	73					197
09	17921		3660	-0-	-14261	-0-	3581	3	79	9	N	72	189	1			80
10	3286	#	3219	-0-	-67	-0-	3173	3	46	9	N	42					122
11	3300	#	3284	-0-	-16	-0-	3238	3	46	9	N	42					164
12	3782	#	3263	-0-	-519	-0-	3238	3	25	9	N	23					187
01	3782	#	507	-0-	-3275	-0-	203	3	304	9	N	276	391	1			72

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

08	17245	X	17245	-0-	-0-	B	-0-	16766	2	479	9	N	435	510	1		97
09	17850	X	16106	-0-	-1744	B	-0-	15646	2	460	9	N	418	380	1		135
10	18445	X	16864	-0-	-1581	B	-0-	16400	2	464	9	N	422	360	1		197
11	17850	X	16942	-0-	-908	B	-0-	16444	2	498	9	N	453	560	1		90
12	17701	X	16523	-0-	-1178	B	-0-	16040	2	483	9	N	439	374	1		155
01	17236	X	17052	-0-	-184	B	-0-	16581	2	471	9	N	428	377	1		206

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

08	3303	X	3303	-0-	-0-	B	-0-	3119	2	184	9	N	167	187	1		88
09	3030	X	2946	-0-	-84	B	-0-	2764	2	182	9	N	165	159	1		94
10	3317	X	3291	-0-	-26	B	-0-	3108	2	183	9	N	166	175	1		85
11	17914	X	17914	-0-	-0-	B	-0-	17233	2	681	9	N	619	534	1		170
12	12554	X	12554	-0-	-0-	B	-0-	12022	2	532	9	N	484	364	1		290
*01	9103	X	9103	-0-	-0-	B	-0-	8697	2	406	9	N	369	361	1		298

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

08	4185	X	3751	-0-	-434	B	-0-	3651	2	100	9	N	91	179	1		274
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	B	-0-					N	105				379
10	4185	X	3867	-0-	-318	B	-0-	3738	2	129	9	N	117				496
11	3900	X	3602	-0-	-298	B	-0-	3492	2	110	9	N	100	191	1		405
12	3875	X	3687	-0-	-188	B	-0-	3378	2	309	9	N	281	191	1		495
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	B	-0-					N	NO RPT				495

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

08	2081	X	2081	-0-	-0-	B	-0-	2081	2			N	-0-				259
09	2506	X	2506	-0-	-0-	B	-0-	2506	2			N	-0-				259
10	1849	X	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	2			N	-0-				259
11	2010	X	1849	-0-	-161	B	-0-	1849	2			N	-0-				259
12	2604	X	1972	-0-	-632	B	-0-	1944	2	28	9	N	25				284
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					N	NO RPT				284

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

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

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					55
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					55
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					55
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					55
01	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

08	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	350	1	1270	2	Y	16	34	1					17
						18	9											
09	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	342	1	1247	2	Y	14							31
						15	9											
10	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	357	1	1254	2	Y	14							45
						15	9											
11	1590 N	1375	-0-	-215	-0-	471	1	896	2	Y	7							52
						8	9											
12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	282	1	1226	2	Y	29	45	1					36
						32	9											
01	1612 N	1176	-0-	-436	-0-	326	1	843	2	Y	6							42
						7	9											

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					87
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					87
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					87
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					87
12	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					87
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	236	2	12	9	N	11	182	1			25
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10					35
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	228	2	8	9	N	7					42
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7					49
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	189	2	7	9	N	6					55
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	173	2	7	9	N	6					61

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	N	13					67
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	N	10					77
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	416	2	14	9	N	13					90
11	750	N	411	-0-	-339	-0-	402	2	9	9	N	8					98
12	868	N	354	-0-	-514	-0-	346	2	8	9	N	7					105
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	N	8					113

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31

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

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

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

08	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
09	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
10	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
11	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
*12	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
*01	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/17

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	5317	-0-	-1813	-0-	5264	2	53	9	N	48	128	1			204
09	7502	7502	-0-	-0-	-0-	7368	2	134	9	N	122	135	1			191
10	7130	5797	-0-	-1333	-0-	5672	2	125	9	N	114	131	1			174
11	8423	8423	-0-	-0-	-0-	8309	2	114	9	N	104					278
12	7338	7338	-0-	-0-	-0-	7206	2	132	9	N	120	259	1			139
*01	7876	7876	-0-	-0-	-0-	7741	2	135	9	N	123	151	1			111

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	N	-0-					-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	32	1	225	2	N	-0-					-0-
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	45	1	195	2	N	-0-					-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	47	1	169	2	N	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	34	1	238	2	N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

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

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	2	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	59	1	194	2	N	-0-			-0-
11	420 N	283	-0-	-137	-0-	78	1	205	2	N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	54	1	318	2	N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-			-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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	77	-0-	-78	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	23	1	127	2	N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	73	1	487	2	N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	N	-0-			-0-
*11	540 N	267	-0-	-273	-0-	75	1	192	2	N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	N	-0-			-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	82	1	444	2	N	-0-			-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

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

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	645	2	N	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	109	1	650	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	279	1	919	2	N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	317	1	827	2	N	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	219	1	1293	2	N	-0-			-0-
*01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	22	1	75	2	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	24	1	63	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	22	-0-	-381	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	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

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	45	1	148	2	N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	48	1	127	2	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	43	1	17	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*05	155	N	78	-0-	-77	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*06	150	N	69	-0-	-81	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*07	155	N	52	-0-	-103	-0-	33	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	105	-0-	-50	-0-	78	1	27	3	N	-0-					-0-
*09	150	N	74	-0-	-76	-0-	59	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	155	N	64	-0-	-91	-0-	42	1	22	3	N	-0-					-0-
*11	120	N	71	-0-	-49	-0-	43	1	28	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*01	155	N	56	-0-	-99	-0-	37	1	6	2	N	-0-					-0-
							13	3									

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

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

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

*08	11339 X	1724	-0-	-9615 B	-0-	1724	1	N	-0-			-0-
*09	11730 X	1332	-0-	-10398 B	-0-	1332	1	N	-0-			-0-
*10	12121 X	713	-0-	-11408 B	-0-	713	1	N	-0-			-0-
*11	11730 X	368	-0-	-11362 B	-0-	368	1	N	-0-			-0-
*12	12121 X	199	-0-	-11922 B	-0-	199	1	N	-0-			-0-
*01	12121 X	154	-0-	-11967 B	-0-	154	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	42	1	253	2	N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
11	570 N	293	-0-	-277	-0-	81	1	212	2	N	-0-					-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	33	1	194	2	N	-0-					-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

*02	33437	400	-0-	-33037	-0-	400	1			N	-0-					-0-
*03	35743	520	-0-	-35223	-0-	520	1			N	-0-					-0-
*04	34590	402	-0-	-34188	-0-	402	1			N	-0-					-0-
*05	35743	275	-0-	-35468	-0-	275	1			N	-0-					-0-
*06	34590	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					-0-
*07	35743	-0-	-0-	-35743	-0-					N	-0-					-0-
*08	35743	-0-	-0-	-35743	-0-					N	-0-					-0-
*09	34590	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					-0-
*10	35743	-0-	-0-	-35743	-0-					N	-0-					-0-
*11	34590	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					-0-
*12	35743	-0-	-0-	-35743	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	2	N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-			-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	139	1	458	2	N	-0-			-0-
*11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-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

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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 #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

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

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

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

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (3500) 36867 756 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 280743 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3490 - 3496

08	4650	5729	-0-	1079	74904	748	1	4981	2	N	-0-	-0-
09	4500	5181	-0-	681	75585	698	1	4483	2	N	-0-	-0-
10	4650	4597	-0-	-53	75532	632	1	3965	2	N	-0-	-0-
11	4500	1535	-0-	-2965	72567	325	1	1210	2	N	-0-	-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72567					N	-0-	-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72567					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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	13361	12088	-0-	-1273	15937	1573	1	10515	2	N	-0-					48
09	12930	3887	-0-	-9043	6894	558	1	3323	2	N	5					53
						6	9									
10	9982 #	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					53
11	11700 #	38	-0-	-11662	-0-	10	1	28	2	N	-0-					53
12	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					53
01	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					53

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

08	2387 #	1844	-0-	-543	-0-	240	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	2100 #	1469	-0-	-631	-0-	211	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1922 #	1359	-0-	-563	-0-	316	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1860 #	1185	-0-	-675	-0-	328	1	857	2	N	-0-					-0-
12	6995	6995	-0-	-0-	-0-	1013	1	5982	2	N	-0-					-0-
*01	8649	8649	-0-	-0-	-0-	1342	1	7307	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-	500	1	3351	2	N	-0-					52
09	3480 #	3272	-0-	-208	-0-	470	1	2802	2	N	-0-					52
10	3596 #	2598	-0-	-998	-0-	605	1	1993	2	N	-0-					52
11	3720 #	3163	-0-	-557	-0-	875	1	2288	2	N	-0-					52
12	4176 R	4176	-0-	-0-	-0-	591	1	3488	2	N	88					140
						97	9									
*01	5359	5359	-0-	-0-	-0-	804	1	4375	2	N	164	160	1			144
						180	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

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

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - P/A 12/29/16

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
08	3100 N	3276	-0-	176	176	126	1	3150	2	N	-0-					160
09	1135 N	959	-0-	-176	-0-	126	1	833	2	N	-0-					160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	2250	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					160
12	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					160
01	2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					160

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
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	339	1	2270	2	N	32					99
						35	9									
09	3000 N	4083	-0-	1083	1083	583	1	3476	2	N	22					121
						24	9									
10	3100 N	2088	-0-	-1012	71	485	1	1599	2	N	4	59	1			66
						4	9									
11	1031 N	960	-0-	-71	-0-	266	1	693	2	N	1					67
						1	9									
12	968	968	-0-	-0-	-0-	140	1	828	2	N	-0-					67
*01	898	898	-0-	-0-	-0-	140	1	758	2	N	-0-					67

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	851	1	1685	2	Y	-0-					304
09	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	1018	1	1738	2	Y	-0-					304
10	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	929	1	1354	2	Y	-0-					304
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1176	1	1747	2	Y	20	20	1			304
						22	9									
*12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1080	1	1883	2	Y	18					322
						20	9									
01	2852 X	2291	-0-	-561	-0-	806	1	1430	2	Y	50	24	1			348
						55	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2					152
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	5					157
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	3					160
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	3					163
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					171

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	881	1	1744	2	Y	-0-					313
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1941	1	3312	2	Y	-0-					313
10	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	2631	1	3835	2	Y	-0-					313
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1580	1	2345	2	Y	36	40	1			309
							40	9									
*12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1364	1	2379	2	Y	32					341
							35	9									
*01	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	3490	1	6193	2	Y	44	47	1			338
							48	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

08	713	X	458	-0-	-255	-0-	154	1	304	2	Y	-0-					279
09	752	X	752	-0-	-0-	-0-	278	1	474	2	Y	-0-					279
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	231	1	336	2	Y	-0-					279
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	300	1	446	2	Y	-0-					279
*12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	295	1	515	2	Y	-0-					279
01	775	X	271	-0-	-504	-0-	98	1	173	2	Y	-0-					279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

08	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	467	1	925	2	Y	33	52	1			771
							36	9									
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	513	1	875	2	Y	38	55	1			754
							42	9									
10	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	496	1	723	2	Y	33	50	1			737
							36	9									
11	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	444	1	659	2	Y	55	59	1			733
							61	9									
12	1488	N	1033	-0-	-455	-0-	357	1	623	2	Y	48					781
							53	9									
01	1240	N	978	-0-	-262	-0-	335	1	595	2	Y	44	47	1			778
							48	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	2854	1	5651	2	Y	64	52	1			659
							70	9									
09	7950	X	5246	-0-	-2704	-0-	1913	1	3264	2	Y	63	55	1			667
							69	9									
10	8215	X	4522	-0-	-3693	-0-	1813	1	2642	2	Y	61	50	1			678
							67	9									
11	7950	X	5744	-0-	-2206	-0-	2303	1	3419	2	Y	20	20	1			678
							22	9									
12	8215	X	5453	-0-	-2762	-0-	1980	1	3453	2	Y	18					696
							20	9									
01	8215	X	4447	-0-	-3768	-0-	1583	1	2809	2	Y	50	24	1			722
							55	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	739	1	1464	2	Y	-0-					57
09	1650 X	1426	-0-	-224	-0-	527	1	899	2	Y	-0-					57
10	1705 X	666	-0-	-1039	-0-	271	1	395	2	Y	-0-					57
11	1650 X	658	-0-	-992	-0-	265	1	393	2	Y	-0-					57
*12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	1405	1	2450	2	Y	-0-					57
*01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	784	1	1392	2	Y	16					73
						18	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

08	2263 X	1762	-0-	-501	-0-	580	1	1149	2	Y	30					146
						33	9									
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	879	1	1500	2	Y	56					202
						62	9									
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	871	1	1269	2	Y	20					222
						22	9									
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	950	1	1410	2	Y	-0-					222
12	2511 X	2460	-0-	-51	-0-	897	1	1563	2	Y	-0-					222
01	2511 X	2054	-0-	-457	-0-	734	1	1302	2	Y	16					238
						18	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					163
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	668	1	1139	2	Y	-0-					163
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	510	1	743	2	Y	-0-					163
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	698	1	1036	2	Y	20	20	1			163
						22	9									
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	326	1	568	2	Y	18					181
						20	9									
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	50	24	1			207

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

08	372 N	339	-0-	-33	-0-	102	1	201	2	Y	33	52	1			243
						36	9									
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	64	1	109	2	Y	38	55	1			226
						42	9									
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	75	1	110	2	Y	33	50	1			209
						36	9									
11	330 N	90	-0-	-240	-0-	36	1	54	2	Y	-0-					209
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	191	1	333	2	Y	-0-					209
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	103	1	183	2	Y	-0-					209

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2353	-0-	-933	-0-	310	1	1914	2	N	35					327
						90	5	39	9							
09	3150 X	2578	-0-	-572	-0-	575	1	1898	2	N	5					332
						99	5	6	9							
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	616	1	3059	2	N	-0-	295	1			37
						172	5									
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	600	1	2690	2	N	-0-					37
*12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	620	1	2685	2	N	-0-					37
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	621	1	2348	2	N	-0-					37

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-					413
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3					416
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	234	1	341	2	Y	2					418
						2	9									
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					418
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	164	1	286	2	Y	2					420
						2	9									
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	128	1	228	2	Y	2					422
						2	9									

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

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

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	660	N	170	-0-	-490	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 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
08	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	284	1	7355	2	Y	98	98	2			-0-
							916	3	108	9							
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	235	1	6718	2	Y	94	94	2			-0-
							831	3	103	9							
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	271	1	6755	2	Y	92	92	2			-0-
							915	3	101	9							
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	279	1	7453	2	Y	94	94	2			-0-
							894	3	103	9							
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	138	1	4687	2	Y	73	73	2			-0-
							535	3	80	9							
01	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	274	1	3865	2	Y	64	64	2			-0-
							505	3	70	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	438	1	4042	2	Y	293	178	1			174
							322	9									
09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	612	1	7601	2	Y	318	341	1			151
							350	9									
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	106	1	6177	2	Y	176	171	1			156
							194	9									
11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	389	1	12368	2	Y	374	358	1			172
							411	9									
*12	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11442	2	380	9	Y	345	473	1			44
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					44

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

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

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

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

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	2710	-0-	-1072	-0-	775	1	1913	2	N	20					75
						22	9									
09	2820 #	2704	-0-	-116	-0-	750	1	1913	2	N	37					112
						41	9									
10	2914 #	2727	-0-	-187	-0-	775	1	1913	2	N	35					147
						39	9									
11	2730 #	2680	-0-	-50	-0-	750	1	1913	2	N	15					162
						17	9									
12	2790 #	1988	-0-	-802	-0-	75	1	1913	2	N	-0-					162
01	2790 #	2663	-0-	-127	-0-	750	1	1913	2	N	-0-					162

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	186	1	4143	2	Y	88	88	1			-0-
						97	9									
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	51	51	1			-0-
						56	9									
10	5022 X	1901	-0-	-3121	-0-	104	1	1755	2	Y	38	38	1			-0-
						42	9									
11	4860 X	1439	-0-	-3421	-0-	83	1	1320	2	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
12	5022 X	143	-0-	-4879	-0-	6	1	129	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	328	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	651 X	471	-0-	-180	-0-	460	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	630 X	333	-0-	-297	-0-	323	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-
12	651 X	602	-0-	-49	-0-	589	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	4140	X	2430	-0-	-1710	-0-	76	1	2208	2	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
10	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	1596	1	26901	2	Y	1912	1912	1			-0-
							2103	9									
11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	912	1	14560	2	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
*12	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	430	1	9391	2	Y	595	595	1			-0-
							655	9									
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

08	36851	X	36851	-0-	-0-	-0-	1521	1	33810	2	Y	1382	1424	1			347
							1520	9									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	968	1	28304	2	Y	1076	980	1			443
							1184	9									
10	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	1122	1	18921	2	Y	673	741	1			375
							740	9									
11	19800	X	18647	-0-	-1153	-0-	1051	1	16767	2	Y	754	707	1			422
							829	9									
12	20460	X	17551	-0-	-2909	-0-	731	1	15972	2	Y	771	962	1			231
							848	9									
01	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					231

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-	36	1			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
08	6665 X	2650	-0-	-4015	-0-	33	1	2521	3	N	87					175
						96	9									
09	6210 X	5778	-0-	-432	-0-	137	1	5525	3	N	105	191	1			89
						116	9									
10	6665 X	6164	-0-	-501	-0-	137	1	5921	3	N	96					185
						106	9									
11	6450 X	5116	-0-	-1334	-0-	88	1	4960	3	N	62	182	1			65
						68	9									
12	6665 X	3943	-0-	-2722	-0-	124	1	3752	3	N	61					126
						67	9									
01	6169 X	2204	-0-	-3965	-0-	2143	3	61	9	N	55					181

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	56	1	4314	3	N	79					149
						87	9									
09	3840 X	2539	-0-	-1301	-0-	60	1	2435	3	N	40					189
						44	9									
10	3968 X	2685	-0-	-1283	-0-	60	1	2610	3	N	14	173	1			30
						15	9									
11	3840 X	2249	-0-	-1591	-0-	39	1	2189	3	N	19					49
						21	9									
12	3968 X	1840	-0-	-2128	-0-	58	1	1737	3	N	41					90
						45	9									
01	3968 X	2158	-0-	-1810	-0-	2137	3	21	9	N	19					109

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

08	18259 X	17712	-0-	-547	-0-	600	1	16751	2	Y	328	385	2			26
						361	9									
09	17670 X	17213	-0-	-457	-0-	576	1	16281	2	Y	324	306	2			44
						356	9									
10	18228 X	17953	-0-	-275	-0-	594	1	16978	2	Y	346	371	2			19
						381	9									
11	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	584	1	17044	2	Y	386	338	2			67
						425	9									
12	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	595	1	17326	2	Y	400	405	2			62
						440	9									
*01	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	627	1	17217	2	Y	407	440	2			29
						448	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	422	1	11775	2	Y	275	321	2			22
						303	9									
09	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	401	1	11328	2	Y	270	255	2			37
						297	9									
10	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	407	1	11641	2	Y	282	304	2			15
						310	9									
11	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	385	1	11241	2	Y	281	247	2			49
						309	9									
12	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	396	1	11547	2	Y	293	296	2			46
						322	9									
01	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					46

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9917	-0-	-344	-0-	334	1	9342	2	Y	219	260	2			18
							241	9									
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	333	1	9397	2	Y	222	210	2			30
							244	9									
10	10261	X	10039	-0-	-222	-0-	331	1	9456	2	Y	229	247	2			12
							252	9									
11	9930	X	9199	-0-	-731	-0-	297	1	8675	2	Y	206	182	2			36
							227	9									
12	10261	X	9548	-0-	-713	-0-	309	1	9000	2	Y	217	219	2			34
							239	9									
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					34

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					95
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					95
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					95
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					95
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					95
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					245
09	870	N	245	-0-	-625	-0-	230	2	15	9	N	14	186	1			73
10	1302	N	853	-0-	-449	-0-	829	2	24	9	N	22					95
11	2190	N	1010	-0-	-1180	-0-	953	2	57	9	N	52					147
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5					152
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1030	2	31	9	N	28					180

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

*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

*07	4619	X	2678	-0-	-1941	-0-	434	1	2224	2	N	18					183
							20	9									
08	2356	X	299	-0-	-2057	-0-	70	1	228	2	N	1					184
							1	9									
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					184
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					184
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					184
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	162	1			22
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

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 6483 PERF. 6396 - 6400

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014

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

08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		880	-0-	880	880	137	1	743	2	Y	-0-					233
09	DLQ G-10		878	-0-	878	1758	51	1	803	2	Y	22					255
							24	9									
10	2492	N	734	-0-	-1758	-0-	61	1	673	2	Y	-0-					255
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	157	1	680	2	Y	-0-					255
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	748	2	39	9	Y	35					290
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9					299

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3528	-0-	3528	3528	570	1	2878	2	Y	73					213
							80	9									
09	DLQ G-10		3383	-0-	3383	6911	555	1	2745	2	Y	75					288
							83	9									
10	3600		2519	-0-	-1081	5830	411	1	1868	2	Y	218	361	1			145
							240	9									
11	3600		2618	-0-	-982	4848	518	1	2075	2	Y	23					168
							25	9									
*12	8448		3541	-0-	-4907	-0-	3311	2	230	9	Y	209					377
*01	8146	#	3557	-0-	-4589	-0-	3438	2	119	9	Y	108					485

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

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

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9158	-0-	9158	9158	229	1	8919	3	N	9					26
						10	9									
09	DLQ G-10	9586	-0-	9586	18744	213	1	9372	3	N	1					27
						1	9									
10	DLQ G-10	10031	-0-	10031	28775	245	1	9779	3	N	6					33
						7	9									
11	9715	9145	-0-	-570	28205	237	1	8905	3	N	3	36	1			-0-
						3	9									
*12	37958	9753	-0-	-28205	-0-	245	1	9499	3	N	8					8
						9	9									
01	10044 #	8956	-0-	-1088	-0-	237	1	8718	3	N	1					9
						1	9									

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2283	-0-	2283 B	2283	160	1	2114	2	N	8					60
						9	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2283					N	NO RPT					60
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2283					N	NO RPT					60
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2283					N	NO RPT					60
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					60
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					60

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 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
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	18	1	401	2	Y	11					32
						12	9									
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	12	1	257	2	Y	4					36
						4	9									
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	11	1	224	2	Y	8					44
						9	9									
11	420 N	254	-0-	-166 B	-0-	12	1	229	2	Y	12					56
						13	9									
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	12	1	219	2	Y	19	37	1			38
						21	9									
01	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	12	1	194	2	Y	2					40
						2	9									

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

08	14B2	EXT	195	-0-	195	195	8	1	187	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	714	-0-	714	909	33	1	681	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					-0-
11		909	X	-0-	-0-	-909	-0-				N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	197	1	3296	2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

08		35464	X	16098	-0-	-19366	-0-	219	1	15879	2	N	-0-				4
09		34320	X	13827	-0-	-20493	-0-	213	1	13612	2	N	2				6
								2	9								
10		35464	X	16098	-0-	-19366	-0-	219	1	15879	2	N	-0-				6
11		34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT				6
12		35464	X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					N	NO RPT				6
01		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

08		558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
09		360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
10		589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-				-0-
*01		925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352

HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	426	-0-	-349	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4540	-0-	4540	4540	232	1	4290	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
01	14B2	EXT	4360	-0-	4360	8900	245	1	4096	2	Y	17					28
							19	9									

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	83	-0-	83	83	3	1	62	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
01	14B2	EXT	14	-0-	14	97	1	1	12	2	Y	1					12
							1	9									

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
08	3689 X	3471	-0-	-218	-0-	146	1	3325	2	Y	-0-					24
09	3120 X	3029	-0-	-91	-0-	139	1	2890	2	Y	-0-					24
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	160	1	3130	2	Y	-0-					24
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	171	1	3397	2	Y	-0-					24
12	3472 X	3164	-0-	-308	-0-	162	1	3002	2	Y	-0-	24	1			-0-
01	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	184	1	3077	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	98	-0-	98	98	4	1	76	2	Y	16	5	1			11
						18	9									
01	14B2 EXT	18	-0-	18	116	1	1	16	2	Y	1					12
						1	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	310	1	7048	2	N	-0-					-0-
09	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	338	1	7028	2	N	-0-					-0-
10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	381	1	7459	2	N	-0-					-0-
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	327	1	6503	2	N	-0-					-0-
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	342	1	6325	2	N	-0-					-0-
*01	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	377	1	6289	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

08	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	82	1	1860	2	N	-0-					-0-
09	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	1890 X	1791	-0-	-99	-0-	86	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1694	-0-	-290	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					-0-
01	1984 X	1535	-0-	-449	-0-	87	1	1448	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	-0-					-0-
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	N	-0-					-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	133	1	2609	2	N	-0-					-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	123	1	2443	2	N	-0-					-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	111	1	2058	2	N	-0-					-0-
*01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 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
08	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	380	1	8646	2	N	-0-			-0-
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	343	1	7135	2	N	-0-			-0-
10	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	323	1	6317	2	N	-0-			-0-
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	288	1	5725	2	N	-0-			-0-
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	288	1	5318	2	N	-0-			-0-
*01	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	308	1	5147	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

08	3751 X	1869	-0-	-1882	-0-	79	1	1790	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	1682	-0-	-1438	-0-	77	1	1605	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	2431	-0-	-886	-0-	118	1	2313	2	N	-0-			-0-
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2632	2	N	-0-			-0-
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	123	1	2275	2	N	-0-			-0-
*01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2399	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-			-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	1548	-0-	-582	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1131	-0-	-1070	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	921	-0-	-877	-0-	52	1	869	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	#	3104	-0-	-399	-0-	131	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	3390	#	2888	-0-	-502	-0-	132	1	2756	2	N	-0-					-0-
10	3379	#	2949	-0-	-430	-0-	143	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3030	#	2658	-0-	-372	-0-	127	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3100	#	2523	-0-	-577	-0-	129	1	2394	2	N	-0-					-0-
01	3100	#	2428	-0-	-672	-0-	137	1	2291	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	116	1	2644	2	Y	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2538	-0-	-376	-0-	123	1	2415	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2658	-0-	-12	-0-	127	1	2531	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	122	1	2264	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	133	1	2212	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1331	2	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	71	1	1192	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	539	1	7105	2	N	23					80
							25	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					80
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					80
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					80
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					80
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					80

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	Y	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	187	1	4245	2	Y	-0-					26
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	186	1	3861	2	Y	-0-					26
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	199	1	3893	2	Y	-0-					26
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	199	1	3948	2	Y	-0-					26
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	199	1	3679	2	Y	-0-	26	1			-0-
*01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	222	1	3702	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	115	1	2603	2	Y	-0-					24
09	4800	X	1642	-0-	-3158	-0-	75	1	1567	2	Y	-0-					24
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	211	1	4136	2	Y	-0-					24
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	349	1	6931	2	Y	-0-					24
12	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	217	1	4021	2	Y	11	17	1			18
							12	9									
01	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	225	1	3748	2	Y	-0-					18

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		85	-0-	85	85	4	1	81	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.		17	-0-	17	102	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	643	1	14609	2	Y	9					38
							10	9									
09	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	657	1	13661	2	Y	4					42
							4	9									
10	13950	X	13663	-0-	-287	-0-	664	1	12990	2	Y	8					50
							9	9									
11	13500	X	12831	-0-	-669	-0-	614	1	12200	2	Y	15					65
							17	9									
12	13950	X	13072	-0-	-878	-0-	669	1	12375	2	Y	25	44	1			46
							28	9									
01	13950	X	12273	-0-	-1677	-0-	693	1	11569	2	Y	10					56
							11	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9085	9085	-0-	-0-	-0-	383	1	8702	2	Y	-0-					-0-
09	8714	8714	-0-	-0-	-0-	400	1	8314	2	Y	-0-					-0-
10	10092	10092	-0-	-0-	-0-	490	1	9602	2	Y	-0-					-0-
11	8970	8970	-0-	-0-	-0-	430	1	8540	2	Y	-0-					-0-
12	7927	7927	-0-	-0-	-0-	407	1	7520	2	Y	-0-					-0-
01	7750	6970	-0-	-780	-0-	394	1	6576	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

08	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	1057	1	24036	2	Y	-0-					-0-
09	24630 X	21513	-0-	-3117	-0-	987	1	20526	2	Y	-0-					-0-
10	25730 X	20895	-0-	-4835	-0-	1015	1	19880	2	Y	-0-					-0-
11	24900 X	18567	-0-	-6333	-0-	889	1	17678	2	Y	-0-					-0-
12	25079 X	14673	-0-	-10406	-0-	753	1	13920	2	Y	-0-					-0-
01	25079 X	15708	-0-	-9371	-0-	888	1	14820	2	Y	-0-					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2016

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

08	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
*01	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522	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

08	2139 #	1876	-0-	-263	-0-	1855	2	21	9	N	19					221
09	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2090	2	40	9	N	36	167	1			90
10	2139 #	1626	-0-	-513	-0-	1608	2	18	9	N	16					106
11	2250 #	2163	-0-	-87	-0-	2142	2	21	9	N	19					125
12	2325 #	1999	-0-	-326	-0-	1967	2	32	9	N	29					154
01	2201 #	1902	-0-	-299	-0-	1794	2	108	9	N	98					252

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	1			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	101	-0-	101	203	101	1			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	102	-0-	102	305	102	1			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	103	-0-	103	408	103	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	103	-0-	103	511	103	1			N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

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

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

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

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1120				Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	16945	-0-	-3329	-0-	16818	2	127	9	N	115	186	1			58
09	21660	X	17832	-0-	-3828	-0-	17666	2	166	9	N	151					209
10	22351	X	17508	-0-	-4843	-0-	17391	2	117	9	N	106	185	1			130
11	21630	X	17664	-0-	-3966	-0-	17457	2	207	9	N	188	178	1			140
12	19282	X	18407	-0-	-875	-0-	18233	2	174	9	N	158	185	1			113
01	18414	X	17768	-0-	-646	-0-	17615	2	153	9	N	139					252

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - P/A 10/14/2016

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	861	1	3029	2	Y	59					121
							65	9									
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	672	1	2036	2	Y	42					163
							46	9									
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	739	1	2272	2	Y	61	122	1			102
							67	9									
11	3840	X	3162	-0-	-678	-0-	723	1	2383	2	Y	51					153
							56	9									
12	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	751	1	2385	2	Y	56	123	1			86
							62	9									
01	3968	X	2503	-0-	-1465	-0-	467	1	1971	2	Y	59					145
							65	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	791	1	2786	2	N	45					110
							50	9									
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	919	1	2788	2	N	37					147
							41	9									
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	905	1	2782	2	N	28					175
							31	9									
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	876	1	2888	2	N	44	189	1			30
							48	9									
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	901	1	2864	2	N	61					91
							67	9									
*01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1083	1	4578	2	N	70					161
							77	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					88
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					88
10	1209	N	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-					88
11	1170	N	66	-0-	-1104	-0-	25	2	41	9	Y	37					125
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					125
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1445	2	42	9	Y	38					163

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

08	15500	X	13201	-0-	-2299	-0-	12831	2	370	9	N	336	301	1			53
09	15000	X	11986	-0-	-3014	-0-	11624	2	362	9	N	329	329	1			53
10	15190	X	11852	-0-	-3338	-0-	11490	2	362	9	N	329	322	1			60
11	13890	X	11491	-0-	-2399	-0-	11129	2	362	9	N	329	316	1			73
12	13826	X	11549	-0-	-2277	-0-	11183	2	366	9	N	333	322	1			84
01	13206	X	10951	-0-	-2255	-0-	10625	2	326	9	N	296	290	1			90

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

08	SHUT IN		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					67
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					67
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					67
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					67
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					67
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					67

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	-0-	-0-	-93 B	-5471					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-5561					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-5654					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-5744					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93 B	-5837					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-5837					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
08	3782 #	3609	-0-	-173	-0-	3609	2			N	-0-					77
09	3840 #	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-					77
10	3968 #	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-					77
11	3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3684	2	190	9	N	173	185	1			65
12	3720 #	3573	-0-	-147	-0-	3508	2	65	9	N	59					124
01	3720 #	3364	-0-	-356	-0-	3276	2	88	9	N	80					204

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1612 #	1029	-0-	-583	-0-	1007	2	22	9	N	20					145
09	1560 #	1083	-0-	-477	-0-	1066	2	17	9	N	15					160
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	23	9	N	21					181
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908 X	24212	-0-	-2696	-0-	23692	2	520	9	N	473	554	1			175
09	26040 X	20425	-0-	-5615	-0-	19982	2	443	9	N	403	369	1			209
10	26598 X	18760	-0-	-7838	-0-	18382	2	378	9	N	344	371	1			182
11	25470 X	18497	-0-	-6973	-0-	18088	2	409	9	N	372	365	1			189
12	25017 X	16246	-0-	-8771	-0-	15841	2	405	9	N	368	375	1			182
01	24211 X	17144	-0-	-7067	-0-	16760	2	384	9	N	349	376	1			155

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

08	2108 #	1582	-0-	-526	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	2040 #	1482	-0-	-558	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	2108 #	1442	-0-	-666	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	2040 #	838	-0-	-1202	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*12	6993	6993	-0-	-0-	-0-	6984	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

08	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	1		N	-0-			-0-
09	1680 #	1678	-0-	-2	-0-	1678	1		N	-0-			-0-
10	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	1		N	-0-			-0-
11	1740 #	1589	-0-	-151	-0-	1589	1		N	-0-			-0-
12	1798 #	1567	-0-	-231	-0-	1567	1		N	-0-			-0-
01	1798 #	1347	-0-	-451	-0-	1347	1		N	-0-			-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 5600 PERF. 5272 - 5284

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 5600 PERF. 5340 - 5398

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	1			N	-0-					-0-
01	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	1			N	-0-					-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832

WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

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

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

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

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HEYSER (5400 #2)                //CONT.//   40957 616   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CALHOUN
  FREDCO                          //CONT.// 284921
    BENNETT, W. H. (PF)               WELL #:    1    RRCID -> 090798  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 14B DENY     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 #      -0-       -0-        -0-  B         -61                               Y       -0-                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->      -61
 09        0 #      -0-       -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                             -0-
 10        0 #      -0-       -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                             -0-
 11 DLQ G-10        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                             -0-
 12 DLQ G-10        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                             -0-
 01        0 #      -0-       -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. -C-                 WELL #:   17    RRCID -> 091867  COMPL. DATE 10/01/1980  TOTAL DEPTH  5470 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 10 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 11 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 12 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-
 01 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER, P. H. -C-                 WELL #:    4    RRCID -> 130936  COMPL. DATE 05/13/1989  TOTAL DEPTH  5488 PERF. 5414 -  5432
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 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 #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #:   16    RRCID -> 127343  COMPL. DATE 03/17/1988  TOTAL DEPTH  5594 PERF. 5418 -  5457
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUNWOODY, CHARLES                WELL #:   15    RRCID -> 129277  COMPL. DATE 12/02/1988  TOTAL DEPTH  5573 PERF. 5422 -  5431
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A  11/22/2016

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WILLIAMS, L. D.                  WELL #:    2    RRCID -> 089894  COMPL. DATE 11/25/1939  TOTAL DEPTH  5585 PERF. 5477 -  5487
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                              -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A  11/29/2016
```

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					64
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					64
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					64
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	155	1	2642	2	Y	30	158	1			56
						33	9									
09	DLQ G-10	2668	-0-	2668	5498	150	1	2490	2	Y	25					81
						28	9									
10	DLQ G-10	2584	-0-	2584	8082	155	1	2398	2	Y	28					109
						31	9									
11	DLQ G-10	2369	-0-	2369	10451	150	1	2176	2	Y	39					148
						43	9									
12	DLQ G-10	3409	-0-	3409	13860	155	1	3232	2	Y	20					168
						22	9									
*01	3000 N	3616	-0-	616	14476	155	1	3397	2	Y	58					226
						64	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			112
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			112
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			112
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			112
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			112
*01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			112

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

08	1736 X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2		N	-0-			164
09	1740 X	1392	-0-	-348	-0-	1392	2		N	-0-			164
10	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	1550	2		N	-0-			164
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	1229	2		N	-0-			164
12	1465 X	1153	-0-	-312	-0-	1153	2		N	-0-			164
01	1271 N	896	-0-	-375	-0-	896	2		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
08	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-			23
09	1200 X	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-			23
10	1240 X	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-			23
11	1200 X	847	-0-	-353	-0-	847	2			N	-0-			23
12	1085 X	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-			23
01	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-			23

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

08	1581 X	1147	-0-	-434	-0-	1147	2			N	-0-			16
09	1530 X	1093	-0-	-437	-0-	1093	2			N	-0-			16
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			16
11	1440 X	1170	-0-	-270	-0-	1170	2			N	-0-			16
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			16
*01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

08	1488 X	729	-0-	-759	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09	1050 X	459	-0-	-591	-0-	459	2			N	-0-			-0-
10	1054 X	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-			-0-
11	1020 X	509	-0-	-511	-0-	509	2			N	-0-			-0-
12	744 X	491	-0-	-253	-0-	491	2			N	-0-			-0-
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

08	9262	9262	-0-	-0-	-0-	1026	1	8236	2	N	-0-			-0-
09	4621	4621	-0-	-0-	-0-	794	1	3827	2	N	-0-			-0-
10	5662	5662	-0-	-0-	-0-	828	1	4834	2	N	-0-			-0-
11	3300	768	-0-	-2532	-0-	463	1	305	2	N	-0-			-0-
12	3410	1211	-0-	-2199	-0-	1026	1	185	2	N	-0-			-0-
01	3410	1288	-0-	-2122	-0-	1026	1	262	2	N	-0-			-0-

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 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

08	1395 N	1011	-0-	-384	-0-	209	1	802	3	N	-0-			-0-
09	189 N	-0-	-0-	-189	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	148	1	1958	3	Y	30					92
							33	9									
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	164	1	2588	3	Y	25					117
							28	9									
10	1922	X	1413	-0-	-509	-0-	146	1	1243	3	Y	22					139
							24	9									
11	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	160	1	1596	3	Y	25					164
							28	9									
12	2883	X	1563	-0-	-1320	-0-	186	1	1298	3	Y	72	186	1			50
							79	9									
01	2883	X	1248	-0-	-1635	-0-	115	1	1068	3	Y	59					109
							65	9									

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

08	0	W	144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					-0-
09	0	W	134	-0-	134	278	134	2			N	-0-					-0-
10	0	W	158	-0-	158	436	158	2			N	-0-					-0-
11	400	N	154	-0-	-246	190	154	2			N	-0-					-0-
12	286	N	96	-0-	-190	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

08	0	W	870	-0-	870	870	870	2			N	-0-	74	7			-0-
09	0	W	716	-0-	716	1586	716	2			N	-0-					-0-
10	0	W	650	-0-	650	2236	650	2			N	-0-					-0-
11	400	N	614	-0-	214	2450	614	2			N	-0-					-0-
12	2904	N	454	-0-	-2450	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

08	3466		3466	-0-	-0-	2676	3466	2			N	-0-					14
09	3664		3664	-0-	-0-	2676	3639	2	25	9	N	23					37
10	4755		4755	-0-	-0-	2676	4734	2	21	9	N	19					56
*11	3995		3986	-0-	-9	2667	3986	2			N	-0-					56
*12	5457		497	-0-	-4960	-0-	497	2			N	-0-					56
*01	5457		NO RPT	-0-	-5457	-0-					N	NO RPT					56

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	916	7			80
11	14B2 EXT	1525	-0-	1525	1525	1525	2			N	-0-					80
12	14B2 EXT	1140	-0-	1140	2665	1140	2			N	-0-					80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2665					N	NO RPT					80

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

08	6549 R	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
09	6481	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	7818	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
11	6375	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
*12	6671	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
01	6572	4501	-0-	-2071	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

08	0 W	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	70290					N	-0-			-0-

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1401	-0-	1401	1401	54	1	1347	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	344	-0-	344	1745	191	1	153	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4144	-0-	4144	5889	205	1	3939	2	N	-0-			-0-
*01	6237 R	348	-0-	-5889	-0-	63	1	285	2	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	492	491	1			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458	492	1			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	513	323	1			276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	478	1			261
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	482	1			159
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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

08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					77
09	2340 X	22	-0-	-2318	-0-	5	1	17	2	N	-0-					77
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					77
11	1170 X	16	-0-	-1154	-0-	3	1	13	2	N	-0-					77
12	31 X	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					77
01	31 X	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					77

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	480	1	2480	2	N	26					197
						29	9									
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	556	1	1829	2	N	-0-					197
10	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	561	1	2096	2	N	8					205
						9	9									
11	3090 X	2453	-0-	-637	-0-	520	1	1933	2	N	-0-					205
12	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	575	1	2359	2	N	-0-					205
01	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	574	1	2195	2	N	9	176	1			38
						10	9									

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	95	1	920	2	N	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	N	-0-					-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	2	N	-0-					-0-
*12	1054 N	650	-0-	-404	-0-	69	1	581	2	N	-0-					-0-
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	2	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

08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16

GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) //CONT.// 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2414	-0-	-159	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
09	2490 X	2136	-0-	-354	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
10	2573 X	2437	-0-	-136	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
11	2490 X	2118	-0-	-372	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
12	2418 X	1982	-0-	-436	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	3	Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	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

08	1984	#	1004	-0-	-980	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1920	#	1022	-0-	-898	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	732	-0-	-446	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	622	-0-	-518	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	1178	#	758	-0-	-420	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	72	1	61	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	56	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100 N	6089	-0-	2989	2989	372	1	5667	2	N	45					171
						50	9									
09	3000 N	5422	-0-	2422	5411	360	1	5040	2	N	20	1	8			190
						22	9									
10	3100 N	4933	-0-	1833	7244	360	1	4566	2	N	6					196
						7	9									
11	11461 X	4217	-0-	-7244	-0-	360	1	3824	2	N	30	179	1	1	8	46
						33	9									
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	300	1	3412	2	N	18					64
						20	9									
*01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	300	1	3725	2	N	33	1	8			96
						36	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1908	-0-	-1192	2042	995	1	913	3	Y	-0-					27
09	3000 N	1720	-0-	-1280	762	932	1	788	3	Y	-0-					27
10	3100 N	2581	-0-	-519	243	1231	1	1350	3	Y	-0-					27
11	2243 X	2000	-0-	-243	-0-	1140	1	860	3	Y	-0-					27
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1238	1	743	3	Y	-0-					27
01	2573 X	1876	-0-	-697	-0-	999	1	877	3	Y	-0-					27

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1619	1	1486	3	N	2					67
						2	9									
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	1732	1	1465	3	N	6					73
						7	9									
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	1578	1	1730	3	N	4					77
						4	9									
11	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	1462	1	1104	3	N	-0-					77
12	3038 X	2382	-0-	-656	-0-	1489	1	893	3	N	-0-					77
*01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1805	1	1584	3	N	-0-					77

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					105
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					105
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					105
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	105	1	79	3	Y	-0-					105
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	-0-					105
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	112	1	98	3	Y	-0-					105

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
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	108	1	599	2	Y	-0-			92
09	900	N	126	-0-	-774	-0-	24	1	102	2	Y	-0-			92
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			92
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			92
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

08	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	561	1	3113	2	N	-0-			60
09	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	644	1	2807	2	N	-0-			60
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	583	1	3156	2	N	-0-			60
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	435	1	3121	2	N	-0-			60
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	995	1	3796	2	N	-0-			60
01	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	930	1	2744	2	N	-0-			60

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	474	1	2627	2	N	-0-			185
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	666	1	2900	2	N	-0-			185
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	646	1	3500	2	N	-0-			185
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	507	1	3638	2	N	-0-			185
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	878	1	3351	2	N	-0-			185
*01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1101	1	3247	2	N	-0-			185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-			61
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	2	Y	-0-			61
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	-0-			61
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	2	Y	-0-			61
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	82	1	311	2	Y	-0-			61
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	101	1	299	2	Y	-0-			61

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

08	1209	X	519	-0-	-690	-0-	518	2	1	9	N	1			88
09	1170	X	58	-0-	-1112	-0-	58	2			N	-0-			88
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			88
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			88
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

08	9796	3355	-0-	-6441	-0-	93	1	3188	2	N	67					241
						74	9									
09	9480	3469	-0-	-6011	-0-	90	1	3323	2	N	51					292
						56	9									
10	3806 R	3806	-0-	-0-	-0-	93	1	3694	2	N	17	194	1			115
						19	9									
11	5738 R	5738	-0-	-0-	-0-	90	1	5589	2	N	54					169
						59	9									
12	4778 R	4778	-0-	-0-	-0-	93	1	4524	2	N	146	179	1			136
						161	9									
*01	5580 R	5580	-0-	-0-	-0-	93	1	5400	2	N	79					215
						87	9									

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
YNA WELL #: 1 RRCID -> 278535 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8549 - 8554

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015

MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
08	15753 R	15753	-0-	-0-	-0-	3199	1	12486	2	Y	62	165	1			50
						68	9									
09	14640 #	9943	-0-	-4697	-0-	2627	1	7268	2	Y	44					94
						48	9									
10	18104 #	10828	-0-	-7276	-0-	2738	1	8037	2	Y	48					142
						53	9									
11	17520 #	10388	-0-	-7132	-0-	2618	1	7736	2	Y	31					173
						34	9									
12	18104 #	10434	-0-	-7670	-0-	2799	1	7574	2	Y	55	144	1			84
						61	9									
01	15748 #	10027	-0-	-5721	-0-	2714	1	7247	2	Y	60					144
						66	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	2	Y	6	12	1			-0-
						7	9									
09	1830 N	1328	-0-	-502	-0-	351	1	970	2	Y	6					6
						7	9									
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	352	1	1032	2	Y	6					12
						7	9									
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	331	1	979	2	Y	-0-					12
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	379	1	1024	2	Y	7	19	1			-0-
						8	9									
01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	353	1	943	2	Y	8					8
						9	9									

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	224	1	873	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
09	3090	X	2338	-0-	-752	-0-	618	1	1709	2	Y	10					19
							11	9									
10	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	616	1	1808	2	Y	11					30
							12	9									
11	3090	X	2303	-0-	-787	-0-	580	1	1715	2	Y	7					37
							8	9									
12	2418	X	2105	-0-	-313	-0-	565	1	1528	2	Y	11	29	1			19
							12	9									
*01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	681	1	1820	2	Y	15					34
							17	9									

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/12/2016

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

08	19437		15127	-0-	-4310	356674	15018	2	109	9	N	99					228
09	18810		1880	-0-	-16930	339744	1880	2			N	-0-					228
10	19437		10	-0-	-19427	320317	10	2			N	-0-					228
11	18810		15906	-0-	-2904	317413	15900	2	6	9	N	5					233
*12	336850		13086	-0-	-323764	-0-	13040	2	46	9	N	42	164	1			111
*01	336850	#	-0-	-0-	-336850	-0-					N	-0-					111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9765 X	8803	-0-	-962	-0-	3571	1	5232	2	N	-0-			78
09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	3388	1	6404	2	N	-0-			78
10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	3387	1	7128	2	N	-0-			78
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			78
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			78
01	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

08	124 X	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			338
09	120 X	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-			338
10	124 X	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-			338
11	60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-			338
12	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			338
01	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			132
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-			132
10	372 N	129	-0-	-243	-0-	129	2			N	-0-			132
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			132
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			132
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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

08	992 #	44	-0-	-948	-0-	6	1	38	3	N	-0-			67
09	1260 #	83	-0-	-1177	-0-	30	1	53	3	N	-0-			67
10	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	70	1	997	3	N	3			70
						3	9							
11	1260 #	762	-0-	-498	-0-	48	1	712	3	N	2			72
						2	9							
*12	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1248	3	N	7			79
						8	9							
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			79

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

08	3100 #	2660	-0-	-440	-0-	2656	2	4	9	Y	4			104
09	3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372	2			Y	-0-			104
10	3100 #	2521	-0-	-579	-0-	2520	2	1	9	Y	1			105
11	4350	4350	-0-	-0-	-0-	4329	2	21	9	Y	19			124
12	5757	5757	-0-	-0-	-0-	5735	2	22	9	Y	20			144
*01	5336	5336	-0-	-0-	-0-	5324	2	12	9	Y	11			155

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	3334	X	3334	-0-	-0-	B	-0-	504	1	2764	2	N	60					102
								66	9									
09	3090	X	495	-0-	-2595	B	-0-	160	1	332	2	N	3					105
								3	9									
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	B	-0-					N	-0-					105
11	3222	X	3222	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2804	2	N	53					158
								58	9									
12	3193	X	2086	-0-	-1107	B	-0-	378	1	1619	2	N	81	179	1			60
								89	9									
01	3193	X	2653	-0-	-540	B	-0-	345	1	2231	2	N	70					130
								77	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

08	5053	X	4283	-0-	-770	B	-0-	682	1	3577	2	N	22	192	1			27
								24	9									
09	4890	X	438	-0-	-4452	B	-0-	208	1	227	2	N	3					30
								3	9									
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	B	-0-					N	-0-					30
11	7221	X	7221	-0-	-0-	B	-0-	896	1	6235	2	N	82					112
								90	9									
12	4278	X	3549	-0-	-729	B	-0-	713	1	2775	2	N	55					167
								61	9									
*01	4630	X	4630	-0-	-0-	B	-0-	702	1	3883	2	N	41					208
								45	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

08	1488	N	1060	-0-	-428	B	-0-	120	1	937	2	N	3					38
								3	9									
09	840	N	54	-0-	-786	B	-0-	21	1	33	2	N	-0-					38
10	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					38
11	1020	N	757	-0-	-263	B	-0-	60	1	680	2	N	15					53
								17	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	155	1	616	2	N	-0-					53
*01	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	40	1	348	2	N	-0-					53

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

08	3596	X	2661	-0-	-935	B	-0-	496	1	2159	2	N	5					101
								6	9									
09	3480	X	355	-0-	-3125	B	-0-	128	1	225	2	N	2					103
								2	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	B	-0-					N	-0-					103
11	2580	X	2323	-0-	-257	B	-0-	220	1	2092	2	N	10					113
								11	9									
12	2974	X	2974	-0-	-0-	B	-0-	620	1	2322	2	N	29					142
								32	9									
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-	532	1	2873	2	N	6					148
								7	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3689 X	3541	-0-	-148 B	-0-	650	1	2845	2	N	42				122
						46	9								
09	4410 X	633	-0-	-3777 B	-0-	98	1	524	2	N	10				132
						11	9								
10	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-				132
11	4410 X	4002	-0-	-408 B	-0-	725	1	3230	2	N	43				175
						47	9								
12	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	744	1	4343	2	N	48				223
						53	9								
01	3534 X	2884	-0-	-650 B	-0-	390	1	2451	2	N	39	185	1		77
						43	9								

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

08	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	405	1	3028	2	N	23				221
						25	9								
09	1085 X	1085	-0-	-0- B	-0-	120	1	961	2	N	4				225
						4	9								
10	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-				225
11	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	405	1	2614	2	N	78	198	1		105
						86	9								
12	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	465	1	2699	2	N	53				158
						58	9								
*01	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	435	1	3695	2	N	13				171
						14	9								

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

08	3317 X	543	-0-	-2774 B	-0-	44	1	499	2	N	-0-				114
09	3210 X	1198	-0-	-2012 B	-0-	399	1	799	2	N	-0-				114
10	2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-				114
11	1471 X	1471	-0-	-0- B	-0-	264	1	1207	2	N	-0-				114
12	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	465	1	2709	2	N	1				115
						1	9								
*01	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	416	1	2614	2	N	40				155
						44	9								

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

08	3162 X	1197	-0-	-1965 B	-0-	198	1	982	2	N	15				151
						17	9								
09	3060 X	180	-0-	-2880 B	-0-	28	1	148	2	N	4				155
						4	9								
10	3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-				155
11	1170 X	647	-0-	-523 B	-0-	105	1	536	2	N	5				160
						6	9								
12	2345 X	2345	-0-	-0- B	-0-	341	1	1957	2	N	43				203
						47	9								
*01	1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-	261	1	1476	2	N	37				240
						41	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
08	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					294
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					294
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					294
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	194	1			113
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

08	1753	X	1753	-0-	-0- B	-0-	264	1	1436	2	N	48					182
							53	9									
09	900	X	548	-0-	-352 B	-0-	77	1	416	2	N	50					232
							55	9									
10	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	51					283
11	1710	N	662	-0-	-1048 B	-0-	75	1	558	2	N	26	193	1			116
							29	9									
12	558	N	18	-0-	-540 B	-0-	15	2	3	9	N	3					119
*01	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	189	1	1454	2	N	36					155
							40	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

08	2046	X	1995	-0-	-51 B	-0-	310	1	1408	2	N	252	364	1			61
							277	9									
09	1980	X	146	-0-	-1834 B	-0-	16	1	84	2	N	42					103
							46	9									
10	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					103
11	2142	X	2142	-0-	-0- B	-0-	261	1	1705	2	N	160					263
							176	9									
12	1984	X	1301	-0-	-683 B	-0-	240	1	947	2	N	104					367
							114	9									
01	1984	X	1671	-0-	-313 B	-0-	248	1	1234	2	N	172	397	1			142
							189	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

08	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	1019	1	4406	2	Y	35					176
							39	9									
09	DLQ G-10		5180	-0-	5180	10644	961	1	4183	2	Y	33					209
							36	9									
10	DLQ G-10		5232	-0-	5232	15876	985	1	4207	2	Y	36	170	1			75
							40	9									
11	20955	X	5079	-0-	-15876	-0-	962	1	4070	2	Y	43					118
							47	9									
12	6169	X	4983	-0-	-1186	-0-	985	1	3968	2	Y	27					145
							30	9									
01	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	1048	1	4251	2	Y	50					195
							55	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

08	DLQ G-10		4145	-0-	4145	4145	778	1	3367	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4093	-0-	4093	8238	765	1	3328	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4193	-0-	4193	12431	796	1	3397	2	Y	-0-					-0-
11	16464	X	4033	-0-	-12431	-0-	771	1	3262	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	800	1	3219	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	783	1	3179	2	Y	-0-					-0-

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	6940	-0-	6940	6940	1303	1	5637	2	N	-0-					138
09	DLQ G-10	6818	-0-	6818	13758	1274	1	5544	2	N	-0-					138
10	DLQ G-10	6951	-0-	6951	20709	1319	1	5632	2	N	-0-					138
11	27337 X	6628	-0-	-20709	-0-	1267	1	5359	2	N	2					140
						2	9									
12	6944 X	6611	-0-	-333	-0-	1315	1	5294	2	N	2					142
						2	9									
01	7037 X	6419	-0-	-618	-0-	1269	1	5150	2	N	-0-					142

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

08	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-					30
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					30
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					30
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					30
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					30
*01	1240 N	761	-0-	-479	-0-	761	2			N	-0-					30

HUFF (199) 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	2914 X	1796	-0-	-1118	-0-	1796	1	N	-0-			-0-
09	2610 X	2046	-0-	-564	-0-	2046	1	N	-0-			-0-
10	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	2311	1	N	-0-			-0-
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	1	N	-0-			-0-
12	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1801	1	N	-0-			-0-
01	2325 N	1798	-0-	-527	-0-	1798	1	N	-0-			-0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

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

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2600) 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

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

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B         -91                              N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-        CANCELLED UNDERAGE ->      -91
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT         20      -0-         20 B          20         20  1                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12        0 A   NO RPT      -0-        -0-          -0-                               N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
HYNES RANCH (6800)                         44014 825   ASSOCIATED              49B                                CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY                   386310
    SHELTON                          WELL #: H  1 D  RRCID -> 280726  COMPL. DATE 07/29/2016  TOTAL DEPTH  7553 PERF. 6746 -  6962
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*08     7843        9008     -0-        1165         1165       6676  1       30  2    N       -0-                                -0-
                                                                 2302  3
*09 DELQ PR         6482     -0-        6482         7647       5159  1       10  2    N       -0-                                -0-
                                                                 1313  3
*10     7843        5415     -0-       -2428         5219       3569  1     1846  3    N       -0-                                -0-
*11     7590        5234     -0-       -2356         2863       3158  1       10  2    N       -0-                                -0-
                                                                 2066  3
*12     7843        4184     -0-       -3659         -0-        2832  1      110  2    N       -0-                                -0-
                                                                 1242  3
*01     7843        3479     -0-       -4364         -0-        2306  1      380  2    N       -0-                                -0-
                                                                  793  3
```

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
08	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	848	1	2751	2	N	62	177	1			29
							68	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	170	1	3328	2	N	43					72
							47	9									
10	3410	X	3099	-0-	-311 B	-0-	3081	2	18	9	N	16					88
11	3540	X	3256	-0-	-284 B	-0-	748	1	2484	2	N	22					110
							24	9									
12	3658	X	3043	-0-	-615 B	-0-	3043	2			N	-0-	77	1			33
01	3658	X	2847	-0-	-811 B	-0-	2806	2	41	9	N	37					70

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

08	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	5494	2	66	9	N	60					120
09	5700	X	2956	-0-	-2744 B	-0-	2934	2	22	9	N	20					140
10	5890	X	5539	-0-	-351 B	-0-	5519	2	20	9	N	18					158
11	5700	X	5006	-0-	-694 B	-0-	4918	2	88	9	N	80					238
12	5549	X	220	-0-	-5329 B	-0-	201	2	19	9	N	17	185	1			70
01	5549	X	2613	-0-	-2936 B	-0-	2613	2			N	-0-					70

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

08	3326	X	3326	-0-	-0- B	-0-	3324	2	2	9	N	2					115
09	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	2			N	-0-					115
10	4092	X	3319	-0-	-773 B	-0-	3317	2	2	9	N	2					117
11	3981	X	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	2			N	-0-					117
12	4092	X	2564	-0-	-1528 B	-0-	2564	2			N	-0-					117
01	4092	X	3837	-0-	-255 B	-0-	3834	2	3	9	N	3					120

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

08	11873	X	7969	-0-	-3904 B	-0-	7969	2			N	-0-					238
09	9630	X	7313	-0-	-2317 B	-0-	7313	2			N	-0-	166	1			72
10	9486	X	4587	-0-	-4899 B	-0-	4587	2			N	-0-					72
11	9180	X	2773	-0-	-6407 B	-0-	2773	2			N	-0-					72
*12	9486	X	7578	-0-	-1908 B	-0-	7505	2	73	9	N	66					138
*01	9137	X	9137	-0-	-0- B	-0-	9026	2	111	9	N	101	189	1			50

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

08	682	X	430	-0-	-252 B	-0-	430	2			N	-0-					203
09	660	X	111	-0-	-549 B	-0-	111	2			N	-0-					203
10	651	X	405	-0-	-246 B	-0-	405	2			N	-0-					203
11	630	X	357	-0-	-273 B	-0-	353	2	4	9	N	4					207
12	434	X	91	-0-	-343 B	-0-	91	2			N	-0-					207
01	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					207

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

08	11563	X	9869	-0-	-1694 B	-0-	9759	2	110	9	N	100					205
09	10470	X	8616	-0-	-1854 B	-0-	8541	2	75	9	N	68	180	1			93
10	13874	X	13874	-0-	-0- B	-0-	13828	2	46	9	N	42					135
11	9780	X	2538	-0-	-7242 B	-0-	2503	2	35	9	N	32					167
12	9858	X	996	-0-	-8862 B	-0-	954	2	42	9	N	38					205
01	9858	X	6364	-0-	-3494 B	-0-	6254	2	110	9	N	100	178	1			127

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697 #	2851	-0-	154 B	-19373	2851 3		N	-0-			-0-
09	2580 #	2612	-0-	32 B	-19341	2612 3		N	-0-			-0-
10	2821 #	2112	-0-	-709 B	-20050	2112 3		N	-0-			-0-
11	2760 #	2690	-0-	-70 B	-20120	2690 3		N	-0-			-0-
12	2852 #	2404	-0-	-448 B	-20568	2404 3		N	-0-			-0-
01	2852 #	2456	-0-	-396 B	-20964	2456 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
01	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1314	-0-	-19	-0-	1080	2	234	9	N	213	170	1			78
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1060	2	209	9	N	190	165	1			103
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1114	2	215	9	N	195	156	1			142
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2641	2	254	9	N	231	206	1			167
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2400	2	229	9	N	208	329	1			46
*01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	1846	2	239	9	N	217	182	1			81

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

08	589	X	525	-0-	-64	-0-	519	2	6	9	N	5	5	1			66
09	630	X	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					66
10	713	X	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					66
11	690	X	577	-0-	-113	-0-	567	2	10	9	N	9	9	1			66
12	713	X	537	-0-	-176	-0-	537	2			N	-0-					66
*01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	8	1			58

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					268
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					268
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					268
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					268
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25291				N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25291				N	NO RPT					25

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

08	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2			N	-0-	6	1			21
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					21
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					21
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					21
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					21
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-	5	1			16

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

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

08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	33	1	2574	3	N	108					138
						119	9									
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	66	1	2669	3	N	84	177	1			45
						92	9									
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	66	1	2860	3	N	118					163
						130	9									
11	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	38	1	2146	3	N	59	178	1			44
						65	9									
12	2914 X	1841	-0-	-1073	-0-	56	1	1689	3	N	87					131
						96	9									
01	3069 X	1943	-0-	-1126	-0-	1870	3	73	9	N	66	178	1			19

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

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	9	N	29					291
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	20	1	18	9	N	16					307
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	9	N	37	180	1			164
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	12	1	21	9	N	19					183
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	9	N	15					198
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	9	N	18	180	1			36

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
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
08	1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1032	2	48	9	Y	44					223
09	1380 N	86	-0-	-1294	-0-	86	2			Y	-0-					223
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					223
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					225
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	2	22	9	Y	20	178	1			67
*01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	Y	14					81

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

08	2759	1617	-0-	-1142	-0-	1503	2	114	9	Y	104					116
09	2670	126	-0-	-2544	-0-	126	2			Y	-0-					116
10	2759	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					116
11	6975	6975	-0-	-0-	-0-	6934	2	41	9	Y	37	109	1			44
12	4625	4625	-0-	-0-	-0-	4596	2	29	9	Y	26					70
*01	4723	4723	-0-	-0-	-0-	4695	2	28	9	Y	25					95

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

08	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7057	3	198	9	N	180	228	1			169
09	7620 X	7192	-0-	-428	-0-	6980	3	212	9	N	193	249	1			113
10	7998 X	6975	-0-	-1023	-0-	6785	3	190	9	N	173	212	1			74
11	7740 X	6916	-0-	-824	-0-	6700	3	216	9	N	196	42	1			228
12	7998 X	7275	-0-	-723	-0-	7051	3	224	9	N	204	253	1			179
01	7440 X	6836	-0-	-604	-0-	6621	3	215	9	N	195	225	1			149

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

08	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3417	3	125	9	N	114	204	1			85
09	3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3400	3	128	9	N	116	31	1			170
10	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3306	3	107	9	N	97	192	1			75
11	3810 X	3189	-0-	-621	-0-	3042	3	147	9	N	134	20	1			189
12	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	2725	3	154	9	N	140	212	1			117
01	3658 X	3422	-0-	-236	-0-	3278	3	144	9	N	131	19	1			229

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

08	279 N	265	-0-	-14	-0-	256	3	9	9	N	8	1	1			114
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	165	3	3	9	N	3	2	1			115
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7	1	1			121
11	270 N	86	-0-	-184	-0-	73	3	13	9	N	12	1	1			132
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	211	3	7	9	N	6	2	1			136
01	279 N	160	-0-	-119	-0-	151	3	9	9	N	8	1	1			143

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

08	806 N	524	-0-	-282	-0-	433	3	91	9	N	83	185	1			109
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	564	3	81	9	N	74	5	1			178
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	532	3	97	9	N	88	186	1			80
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	427	3	77	9	N	70	3	1			147
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	572	3	96	9	N	87	188	1			46
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	552	3	90	9	N	82	3	1			125

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983 X	1499	-0-	-4484	-0-	1445	3	54	9	N	49	47	1			172
09	5790 X	1374	-0-	-4416	-0-	1300	3	74	9	N	67	61	1			178
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	33	6	1			205
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-	11	1			194
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					194
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					194

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8104	3	185	9	N	168	224	1			179
09	7830 X	1378	-0-	-6452	-0-	1349	3	29	9	N	26	32	1			173
10	8091 X	6149	-0-	-1942	-0-	6020	3	129	9	N	117	205	1			85
11	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-	27	1			58
12	8277 X	6191	-0-	-2086	-0-	6019	3	172	9	N	156	44	1			170
01	8277 X	3553	-0-	-4724	-0-	3450	3	103	9	N	94	31	1			233

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

08	3534 X	3045	-0-	-489	-0-	3023	3	22	9	N	20	17	1			145
09	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3091	3	23	9	N	21	28	1			138
10	3534 X	3148	-0-	-386	-0-	3126	3	22	9	N	20	10	1			148
11	3240 X	2991	-0-	-249	-0-	2968	3	23	9	N	21	19	1			150
12	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3209	3	25	9	N	23	28	1			145
01	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	3130	3	23	9	N	21	19	1			147

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

08	4216 X	3465	-0-	-751	-0-	3275	3	190	9	N	173	51	1			359
09	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	3748	3	259	9	N	235	461	1			133
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4176	3	227	9	N	206	35	1			304
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3998	3	227	9	N	206	256	1			254
*12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3940	3	217	9	N	197	285	1			166
*01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4566	3	237	9	N	215	264	1			117

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

08	3069 X	2089	-0-	-980	-0-	1957	3	132	9	N	120	197	1			119
09	2970 X	1731	-0-	-1239	-0-	1599	3	132	9	N	120	209	1			30
10	3069 X	1843	-0-	-1226	-0-	1702	3	141	9	N	128	6	1			152
11	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	1339	3	155	9	N	141	210	1			83
*12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2792	3	195	9	N	177	69	1			191
*01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2948	3	193	9	N	175	239	1			127

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

08	4154 X	2840	-0-	-1314	-0-	2718	3	122	9	N	111	235	1			113
09	3900 X	1506	-0-	-2394	-0-	1432	3	74	9	N	67	61	1			119
10	4030 X	2793	-0-	-1237	-0-	2642	3	151	9	N	137	27	1			229
11	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	2437	3	129	9	N	117	238	1			108
12	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2583	3	92	9	N	84	81	1			111
01	2852 X	2662	-0-	-190	-0-	2537	3	125	9	N	114	48	1			177

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

08	20646 X	17957	-0-	-2689	-0-	17449	3	508	9	N	462	474	1			246
09	19980 X	17483	-0-	-2497	-0-	16989	3	494	9	N	449	535	1			160
10	20646 X	17985	-0-	-2661	-0-	17460	3	525	9	N	477	428	1			209
11	19980 X	17582	-0-	-2398	-0-	17034	3	548	9	N	498	488	1			219
12	19871 X	19215	-0-	-656	-0-	18666	3	549	9	N	499	540	1			178
*01	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	17890	3	563	9	N	512	487	1			203

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1207	3	102	9	N	93	192	1			117
09	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	1127	3	94	9	N	85	11	1			191
10	1674	N	1003	-0-	-671	-0-	914	3	89	9	N	81	184	1			88
11	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1033	3	107	9	N	97	6	1			179
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	712	3	87	9	N	79	190	1			68
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1171	3	107	9	N	97	6	1			159

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16														

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16														

NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

08	0	11292	-0-	11292	20837	11292	2			N	-0-					-0-
09	0	9939	-0-	9939	30776	9939	2			N	-0-					-0-
10	41692 X	10916	-0-	-30776	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
11	11880 X	10243	-0-	-1637	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
12	12276 X	10791	-0-	-1485	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
01	12276 X	9842	-0-	-2434	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4588 #	3824	-0-	-764	-0-	373	1	3447	3	Y	4	6	1			1
						4	9									
09	3900 #	3307	-0-	-593	-0-	345	1	2951	3	Y	10	3	1	6	8	2
						11	9									
10	4030 #	3735	-0-	-295	-0-	376	1	3350	3	Y	8	3	1	2	8	5
						9	9									
11	3900 #	3730	-0-	-170	-0-	308	1	3390	3	Y	29	14	1	4	8	16
						32	9									
12	3813 #	3577	-0-	-236	-0-	254	1	3292	3	Y	28	29	1			15
						31	9									
*01	3962 R	3962	-0-	-0-	-0-	305	1	3621	3	Y	33	28	1	2	8	18
						36	9									

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

08	496 #	439	-0-	-57	-0-	33	1	306	3	Y	91	126	1					26
						100	9											
09	480 #	441	-0-	-39	-0-	36	1	305	3	Y	91	65	1	6	8			46
						100	9											
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	103	63	1	1	8			85
						113	9											
11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	129	130	1					84
						142	9											
*12	500 R	500	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	140	148	1					76
						154	9											
*01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	157	144	1	1	8			88
						173	9											

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

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

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7812 #	7424	-0-	-388	-0-	782	1	6535	3	Y	97	110	1	15	8		24
						107	9										
09	7860 #	6448	-0-	-1412	-0-	733	1	5630	3	Y	77	56	1	6	8		39
						85	9										
10	8122 #	6040	-0-	-2082	-0-	660	1	5282	3	Y	89	53	1	3	8		72
						98	9										
11	9120 #	7430	-0-	-1690	-0-	663	1	6690	3	Y	70	95	1	4	8		43
						77	9										
12	7409 #	7157	-0-	-252	-0-	541	1	6535	3	Y	74	77	1				40
						81	9										
*01	7888 R	7888	-0-	-0-	-0-	652	1	7135	3	Y	92	78	1	6	8		48
						101	9										

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

08	16461 #	15965	-0-	-496	-0-	1551	1	14341	3	Y	66	91	1				19
						73	9										
09	15630 #	15043	-0-	-587	-0-	1568	1	13399	3	Y	69	47	1	7	8		34
						76	9										
10	16089 #	16084	-0-	-5	-0-	1615	1	14378	3	Y	83	46	1	9	8		62
						91	9										
11	15929 R	15929	-0-	-0-	-0-	1319	1	14524	3	Y	78	88	1	4	8		48
						86	9										
12	15965 #	15449	-0-	-516	-0-	1099	1	14260	3	Y	82	86	1				44
						90	9										
*01	16488 R	16488	-0-	-0-	-0-	1271	1	15109	3	Y	98	83	1	8	8		51
						108	9										

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	13					117
09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1724	2			Y	-0-	5	5			112
10	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			Y	-0-	1	5			111
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					112
12	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	1463	2	4	9	Y	4					116
01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1631	2	7	9	Y	6					122

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	N	1	1	5			12
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	1	5			12
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					12
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					12
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	2	1	9	N	1					13

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

08	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	124	1	1146	3	N	-0-					59
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	120	1	1026	3	N	6					65
							7	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	126	1	1121	3	N	1					66
							1	9									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	102	1	1128	3	N	-0-					66
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	3	N	-0-					66
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	119	1	1409	3	N	12	2	8			76
							13	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

08	3007	X	780	-0-	-2227	-0-	141	1	639	3	N	-0-					156
09	2130	X	534	-0-	-1596	-0-	56	1	478	3	N	-0-					156
10	1333	X	637	-0-	-696	-0-	74	1	563	3	N	-0-					156
11	1290	X	543	-0-	-747	-0-	45	1	498	3	N	-0-					156
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	42	1	467	3	N	-0-					156
*01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	N	-0-					156

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					240
09	6900	X	6614	-0-	-286	-0-	529	1	5999	3	Y	78					318
							86	9									
10	7130	X	7118	-0-	-12	-0-	651	1	6425	3	Y	38	175	1			181
							42	9									
11	6870	X	6722	-0-	-148	-0-	623	1	6093	3	Y	5					186
							6	9									
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	23					209
01	7130	X	6724	-0-	-406	-0-	617	1	6078	3	Y	26					235
							29	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

08	DLQ G-10		31284	-0-	31284	212015	31205	2	79	9	N	72					220
09	27515		27515	-0-	-0-	212015	27446	2	69	9	N	63					283
10	33108		22903	-0-	-10205	201810	22830	2	73	9	N	66					349
11	32040		23618	-0-	-8422	193388	23528	2	90	9	N	82	163	1			268
*12	33108		25024	-0-	-8084	185304	24901	2	123	9	N	112	138	1			242
01	31279	#	NO RPT	-0-	-31279	154025					N	NO RPT					242

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	-0-			38
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	600	1	363	2	N	-0-			38
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	560	1	257	2	N	-0-			38
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			38
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			38
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	540	-0-	-4668	-0-	499	2	41	9	N	37					179
09	3810 X	2693	-0-	-1117	-0-	2627	1	66	9	N	60	177	1			62
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4018	2	46	9	N	42					104
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3727	2	44	9	N	40					144
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3128	2	44	9	N	40					184
01	4061 X	2616	-0-	-1445	-0-	183	1	2407	3	N	24					208
						26	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					10
09	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					10
10	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					10
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					10
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					10
*01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					10

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

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

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

08	T. A.	3451	-0-	3451	3451	93	1	3351	3	N	6	5	0			1
						7	9									
*09	T. A.	2967	-0-	2967	6418	82	1	2885	3	N	-0-	1	0			-0-
10	T. A.	2444	-0-	2444	8862	66	1	2378	3	N	-0-					-0-
*11	10824 X	1962	-0-	-8862	-0-	48	1	1913	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*12	5983 X	2239	-0-	-3744	-0-	66	1	2159	3	N	13	12	0			1
						14	9									
01	5983 X	746	-0-	-5237	-0-	30	1	714	3	N	2	3	0			-0-
						2	9									

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	5363 X	4800	-0-	-563	-0-	201	1	4599	3	N	-0-			70
*09	5190 X	3525	-0-	-1665	-0-	88	1	3437	3	N	-0-			70
10	6138 X	2137	-0-	-4001	-0-	53	1	2084	3	N	-0-			70
11	4650 X	1690	-0-	-2960	-0-	47	1	1643	3	N	-0-			70
*12	4805 X	3364	-0-	-1441	-0-	92	1	3272	3	N	-0-			70
01	4805 X	1776	-0-	-3029	-0-	56	1	1720	3	N	-0-			70

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3830 - 3836

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	8076	-0-	8076	8076	8076	2			N	-0-					-0-
12	0 W	8124	-0-	8124	16200	8124	2			N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	16200					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

08	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		Y	-0-			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) //CONT.// 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	911	1	628	9	N	571	567	1			81
09	1470 X	1436	-0-	-34	-0-	821	1	615	9	N	559	561	1			79
10	1519 X	1463	-0-	-56	-0-	893	1	570	9	N	518	513	1			84
11	1500 X	1399	-0-	-101	-0-	857	1	542	9	N	493	500	1			77
12	1550 X	1409	-0-	-141	-0-	801	1	608	9	N	553	559	1			71
01	1550 X	1343	-0-	-207	-0-	822	1	521	9	N	474	455	1			90

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC 608110
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

08	8029	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					28
09	6660 #	841	-0-	-5819	-0-	841	2			Y	-0-					28
10	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					28
11	4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	10	7			18
12	6212 R	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-					18
*01	8014 R	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			Y	-0-					18

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	16	1			1
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	2	1	9	9	Y	8	8	1			1
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	2	75	9	Y	68	64	1			5
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	9	Y	105	96	1			14
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	9	Y	104	110	1			8
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	9	Y	184	183	1			18
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	32	1	176	9	Y	160	165	1			13
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	44	2	242	9	Y	220	218	1			15
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	41	1	226	9	Y	205	192	1			28
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	9	Y	225	236	1			17
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					17

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

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	8	1			1
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	9	Y	8	8	1			1
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	7	7	1			1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					1

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/2016

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	5			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	5			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

08	5952 #	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
09	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-			-0-
10	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
11	2204 #	NO RPT	-0-	-2204	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	N	1					63
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					65
10	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1128	3	1	9	N	1					66
11	1260 X	1193	-0-	-67	-0-	1189	3	4	9	N	4					70
12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			N	-0-					70
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					70

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					57
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					57
10	372 X	20	-0-	-352	-0-	20	1			Y	-0-					57
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					57
12	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	56	1	11136	3	Y	-0-					57
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					57

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	321	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	630 X	395	-0-	-235	-0-	105	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	620 X	377	-0-	-243	-0-	290	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	600 X	373	-0-	-227	-0-	101	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	496 X	442	-0-	-54	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
*01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - PA 02/08/17

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	5366	-0-	5366	5366	1052	1	4314	2	N	-0-			164
09	DLQ G-10	4083	-0-	4083	9449	735	1	3348	2	N	-0-			164
10	15241 X	5792	-0-	-9449	-0-	993	1	4799	2	N	-0-			164
11	5370 X	4999	-0-	-371	-0-	953	1	4046	2	N	-0-			164
12	5549 X	5082	-0-	-467	-0-	924	1	4158	2	N	-0-			164
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

08	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	879	1	3604	2	N	-0-			204
09	DLQ G-10	5146	-0-	5146	9629	926	1	4220	2	N	-0-			204
10	14952 X	5323	-0-	-9629	-0-	913	1	4410	2	N	-0-			204
11	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	963	1	4090	2	N	-0-			204
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	841	1	3784	2	N	-0-			204
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	588	1	2412	2	N	-0-			64
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	496	1	2260	2	N	-0-			64
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	519	1	2507	2	N	-0-			64
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	638	1	2709	2	N	-0-			64
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	785	1	3530	2	N	-0-			64
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

08	DLQ G-10	6346	-0-	6346	6346	1244	1	5102	2	N	-0-			104
09	DLQ G-10	4701	-0-	4701	11047	846	1	3855	2	N	-0-			104
10	16837 X	5790	-0-	-11047	-0-	993	1	4797	2	N	-0-			104
11	6150 X	4279	-0-	-1871	-0-	811	1	3442	2	N	24			128
						26	9							
12	6355 X	4352	-0-	-2003	-0-	785	1	3530	2	N	34			162
						37	9							
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			162

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	487	1	3738	3	Y	-0-			22
09	4170 X	4096	-0-	-74	-0-	479	1	3617	3	Y	-0-			22
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	605	1	3723	3	Y	-0-			22
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	634	1	3520	3	Y	-0-			22
12	4247 X	3902	-0-	-345	-0-	590	1	3312	3	Y	-0-			22
01	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	596	1	3558	3	Y	-0-			22

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	683	1	5238	3	Y	-0-			22
09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-	652	1	4925	3	Y	-0-			22
10	5890 X	5531	-0-	-359	-0-	774	1	4757	3	Y	-0-			22
11	5730 X	5502	-0-	-228	-0-	839	1	4663	3	Y	-0-			22
12	5921 X	5514	-0-	-407	-0-	833	1	4681	3	Y	-0-			22
01	5921 X	5208	-0-	-713	-0-	747	1	4461	3	Y	-0-			22

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
09	2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
10	2108 #	2014	-0-	-94	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
11	2040 #	1648	-0-	-392	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
12	2077 #	1421	-0-	-656	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
01	2046 #	227	-0-	-1819	-0-	227	2			N	-0-			-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	8	1	7420	2	Y	6	11	1			270
						7	9									
09	17594 X	10159	-0-	-7435	-0-	670	1	9472	2	Y	15	34	1			251
						17	9									
10	10757 X	10562	-0-	-195	-0-	1202	1	9350	2	Y	9					260
						10	9									
11	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	1019	1	12479	2	Y	13	1	1			272
						14	9									
12	10509 X	8711	-0-	-1798	-0-	711	1	7987	2	Y	12	1	1			283
						13	9									
01	10571 X	10499	-0-	-72	-0-	895	1	9583	2	Y	19					302
						21	9									

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
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	1	1	219	2	Y	7	47	1			102
						8	9									
09	248 N	20	-0-	-228	-0-	1	1	2	2	Y	15	43	1			74
						17	9									
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	Y	9					83
						10	9									
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	12					95
						13	9									
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	13					108
						14	9									
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	26	1	277	2	Y	19					127
						21	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	51	1			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	43	1			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	817	2	Y	7					89
						8	9									
*01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	843	2	Y	19					108
						21	9									

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016 - P/A 11/01/2016

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

08	1333 S	1132	-0-	-201	-0-	30	1	1098	2	N	4				120
						4	9								
09	2200 S	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2163	2	N	6				126
						7	9								
10	2098 S	2098	-0-	-0-	-0-	30	1	2064	2	N	4				130
						4	9								
11	1888 S	1888	-0-	-0-	-0-	30	1	1847	2	N	10				140
						11	9								
12	2263 S	1878	-0-	-385	-0-	30	1	1842	2	N	5				145
						6	9								
01	2108 S	1627	-0-	-481	-0-	30	1	1591	2	N	5				150
						6	9								

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

08	3875 X	3730	-0-	-145 B	-0-	617	1	3063	2	N	45				294
						50	9								
09	3750 X	3681	-0-	-69 B	-0-	662	1	2944	2	N	68	155	1		207
						75	9								
10	3844 X	3742	-0-	-102 B	-0-	574	1	3107	2	N	55				262
						61	9								
11	3720 X	2430	-0-	-1290 B	-0-	543	1	1807	2	N	73				335
						80	9								
12	3844 X	3730	-0-	-114 B	-0-	613	1	3092	2	N	23				358
						25	9								
01	3813 X	3245	-0-	-568 B	-0-	406	1	2781	2	N	53	282	1		129
						58	9								

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

08	744 X	369	-0-	-375 B	-0-	60	1	297	2	N	11				92
						12	9								
09	720 X	231	-0-	-489 B	-0-	41	1	180	2	N	9	14	1		87
						10	9								
10	992 X	256	-0-	-736 B	-0-	37	1	201	2	N	16				103
						18	9								
11	960 X	427	-0-	-533 B	-0-	96	1	318	2	N	12				115
						13	9								
12	992 X	7	-0-	-985 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-				115
01	372 X	11	-0-	-361 B	-0-	1	1	9	2	N	1	99	1		17
						1	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

08	682 #	556	-0-	-126	-0-	29	1	488	2	N	35	123	1		42
						39	9								
09	720 #	476	-0-	-244	-0-	22	1	382	2	N	65				107
						72	9								
10	744 #	514	-0-	-230	-0-	25	1	410	2	N	72	156	1		23
						79	9								
11	720 #	263	-0-	-457	-0-	11	1	190	2	N	56				79
						62	9								
12	558 #	108	-0-	-450	-0-	4	1	60	2	N	40	100	1		19
						44	9								
01	558 #	339	-0-	-219	-0-	17	1	287	2	N	32				51
						35	9								

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

08	5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	373	1	5277	2	N	73					220
						80	9									
09	5310 X	4254	-0-	-1056 B	-0-	297	1	3901	2	N	51	178	1			93
						56	9									
10	6200 X	4564	-0-	-1636 B	-0-	389	1	4102	2	N	66					159
						73	9									
11	6000 X	4068	-0-	-1932 B	-0-	418	1	3588	2	N	56					215
						62	9									
12	6200 X	4993	-0-	-1207 B	-0-	389	1	4545	2	N	54	184	1			85
						59	9									
01	5735 X	5694	-0-	-41 B	-0-	448	1	5147	2	N	90					175
						99	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

*07	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					130
08	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					130
09	1590 X	232	-0-	-1358 B	-0-	42	1	180	2	N	9					139
						10	9									
10	496 X	146	-0-	-350 B	-0-	42	1	91	2	N	12					151
						13	9									
11	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					151
*12	727 X	727	-0-	-0- B	-0-	120	1	561	2	N	42					193
						46	9									
*01	625 X	625	-0-	-0- B	-0-	200	1	378	2	N	43	183	1			53
						47	9									

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

08	7316	5668	-0-	-1648	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
09	6780 #	3474	-0-	-3306	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	6169 #	4956	-0-	-1213	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5970 #	5262	-0-	-708	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	5673 #	5013	-0-	-660	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	5673 #	5068	-0-	-605	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

08	7316	1937	-0-	-5379	-0-	419	1	1442	2	Y	69	75	1			53
						76	9									
09	7080	654	-0-	-6426	-0-	370	1	209	2	Y	68	75	1			46
						75	9									
10	7316	1540	-0-	-5776	-0-	414	1	1058	2	Y	62	53	1			55
						68	9									
11	2190 #	1507	-0-	-683	-0-	329	1	1117	2	Y	55	68	1			42
						61	9									
12	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1208	2	Y	61	66	1			37
						67	9									
01	1550 #	1232	-0-	-318	-0-	365	1	804	2	Y	57	50	1			44
						63	9									

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

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

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

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

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

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

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	521	-0-	-2479	25537	521	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	523	-0-	-2477	23060	523	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	640	-0-	-2460	20600	640	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	541	-0-	-2459	18141	541	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	446	-0-	-2654	15487	446	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15487					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

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

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

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

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

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

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	0	N	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

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

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

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

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

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

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

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

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

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

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

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

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

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

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

08	T. A.	179	-0-	179	179	179	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	179				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	179				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	179				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	179				N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/2016

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

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

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

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

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

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
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
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3474 R	3474	-0-	-0-	-0-	3100	2	374	9	Y	340	335	1			91
*09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	85					176
*10	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	62					238
*11	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	376	552	1			62
*12	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	794	729	1			127
01	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	592	709	1			10

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	2			Y	-0-					-0-
*01	1044 N	949	-0-	-95	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	4308	-0-	1308	1308	4308	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	7478	-0-	4378	5686	7478	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	4304	-0-	1304	6990	4304	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	3073	-0-	-27	6963	3073	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	2749	-0-	-351	6612	2749	2			Y	-0-					-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
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
08	925	N	-0-	-0-	-925	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

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

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

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

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

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

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6554 - 6557

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	17					88
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	40	1	1465	3	Y	13					101
							14	9									
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	163	1	1759	3	Y	56	103	1			54
							62	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	76	1	629	3	Y	13					67
							14	9									
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					67
01	1984	N	1487	-0-	-497	-0-	59	1	1295	3	Y	121	110	1			78
							133	9									

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

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

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	41					59
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	46	1	2476	3	Y	19					78
							21	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	163	1	2064	3	Y	34	73	1			39
							37	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	81	1	655	3	Y	3					42
							3	9									
12	2480	N	1152	-0-	-1328	-0-	188	1	963	3	Y	1					43
							1	9									
01	2263	N	1609	-0-	-654	-0-	206	1	1319	3	Y	76	70	1			49
							84	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

08	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	67	1	24982	3	Y	865	932	1			32
							952	9									
09	27117	X	27117	-0-	-0-	-0-	65	1	26128	3	Y	840	797	1			75
							924	9									
10	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	165	1	34409	3	Y	888	887	1			76
							977	9									
11	32932	X	32932	-0-	-0-	-0-	163	1	32021	3	Y	680	702	1			54
							748	9									
12	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	197	1	30596	3	Y	650	580	1			124
							715	9									
*01	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	180	1	28068	3	Y	604	595	1			133
							664	9									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	743	1	17082	3	Y	265	287	1			10
							292	9									
09	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	173	1	11434	3	Y	186	179	1			17
							205	9									
10	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	132	1	30453	3	Y	587	555	1			49
							646	9									
11	30817	X	30817	-0-	-0-	-0-	163	1	30159	3	Y	450	463	1			36
							495	9									
12	29413	X	29413	-0-	-0-	-0-	196	1	28905	3	Y	284	265	1			55
							312	9									
*01	23832	X	23832	-0-	-0-	-0-	180	1	23409	3	Y	221	227	1			49
							243	9									

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3		N	-0-			-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	753	3		N	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

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

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1638	1	1465	2	N	-0-					-0-
						385	3									
09	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	1433	1	1084	2	N	-0-					-0-
						446	3									
10	3472 X	3288	-0-	-184	-0-	1299	1	1372	2	N	-0-					-0-
						617	3									
11	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	1168	1	1482	2	N	-0-					-0-
						475	3									
*12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1189	1	1909	2	N	-0-					-0-
						409	3									
*01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	971	1	1973	2	N	-0-					-0-
						783	3									

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2016

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743 X	3806	-0-	-937	-0-	1787	1	1598	2	N	-0-					-0-
						421	3									
09	4590 X	3797	-0-	-793	-0-	1837	1	1390	2	N	-0-					-0-
						570	3									
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	1655	1	1750	2	N	-0-					-0-
						786	3									
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	1427	1	1811	2	N	-0-					-0-
						580	3									
*12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1384	1	2222	2	N	-0-					-0-
						476	3									
*01	4185 X	3642	-0-	-543	-0-	949	1	1928	2	N	-0-					-0-
						765	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	X	-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 #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

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

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3		N	-0-					-0-
09	2010	N	1689	-0-	-321	-0-	1689	3		N	-0-					-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
09	2100 X	856	-0-	-1244	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
*01	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3		N	-0-			-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3		N	-0-			-0-
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
11	2700 X	2306	-0-	-394	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3		N	-0-			-0-
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	6855	-0-	3755	3755	1785	1	3629	2	N	-0-					-0-
							1441	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	1350	1	1207	2	N	-0-					-0-
							318	3									
09	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	1147	1	868	2	N	-0-					-0-
							356	3									
10	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	926	1	978	2	N	-0-					-0-
							439	3									
11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	1050	1	1334	2	N	-0-					-0-
							428	3									
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	1144	1	1837	2	N	-0-					-0-
							393	3									
*01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	795	1	1615	2	N	-0-					-0-
							642	3									

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

08	31836	X	31836	-0-	-0-	B	-0-	122	1	31575	2	N	126	191	1		129
								139	9								
09	30526	X	30526	-0-	-0-	B	-0-	117	1	30275	2	N	122				251
								134	9								
10	31800	X	31800	-0-	-0-	B	-0-	120	1	31558	2	N	111	187	1		175
								122	9								
11	29624	X	29624	-0-	-0-	B	-0-	113	1	29380	2	N	119	189	1		105
								131	9								
12	29512	X	25399	-0-	-4113	B	-0-	105	1	25202	2	N	84				189
								92	9								
01	29512	X	24181	-0-	-5331	B	-0-	103	1	23893	2	N	168	193	1		164
								185	9								

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

08	5890	X	3286	-0-	-2604	B	-0-	13	1	3242	2	N	28				382
								31	9								
09	5700	X	3281	-0-	-2419	B	-0-	13	1	3233	2	N	32	190	1		224
								35	9								
10	5890	X	3175	-0-	-2715	B	-0-	12	1	3129	2	N	31	190	1		65
								34	9								
11	3840	X	2803	-0-	-1037	B	-0-	11	1	2759	2	N	30				95
								33	9								
12	3379	X	1971	-0-	-1408	B	-0-	8	1	1928	2	N	32				127
								35	9								
*01	3379	X	2290	-0-	-1089	B	-0-	10	1	2236	2	N	40				167
								44	9								

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15114	-0-	-0-	-15114	-0-					N	-0-	321	1			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1810	2135	1			55
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2036	1601	1			490
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

08	11997 X	9946	-0-	-2051	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
09	11610 X	10825	-0-	-785	-0-	10825	3			N	-0-					-0-
10	11997 X	9228	-0-	-2769	-0-	9228	3			N	-0-					-0-
11	10800 X	10525	-0-	-275	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
12	11191 X	10860	-0-	-331	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
01	11191 X	9963	-0-	-1228	-0-	9963	3			N	-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

08	3596 X	2757	-0-	-839	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	3326	-0-	-424	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
10	3875 X	2592	-0-	-1283	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	3750 X	3341	-0-	-409	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	2039	-0-	-1402	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	2661	-0-	-780	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	750 N	404	-0-	-346	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	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

08	13051 X	12111	-0-	-940	-0-	11751	3	360	9	N	327	327	0			-0-
09	12630 X	9337	-0-	-3293	-0-	9027	3	310	9	N	282	282	0			-0-
10	13051 X	10183	-0-	-2868	-0-	10006	3	177	9	N	161	161	0			-0-
11	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	12713	3	428	9	N	389	389	0			-0-
12	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12221	3	352	9	N	320	320	0			-0-
*01	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	12666	3	395	9	N	359	359	0			-0-

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1576	3	238	9	N	216	216	0			-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1102	3	187	9	N	170	170	0			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1123	3	98	9	N	89	89	0			-0-
11	1770 N	1184	-0-	-586	-0-	1015	3	169	9	N	154	154	0			-0-
12	1333 N	811	-0-	-522	-0-	710	3	101	9	N	92	92	0			-0-
*01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1166	3	179	9	N	163	163	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

08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	1906	3	559	9	N	508	508	0			-0-
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2162	3	712	9	N	647	647	0			-0-
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2079	3	352	9	N	320	320	0			-0-
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	1740	3	561	9	N	510	510	0			-0-
12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	2405	3	663	9	N	603	603	0			-0-
*01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1288	3	384	9	N	349	349	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

08	1085 X	840	-0-	-245	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	837 X	619	-0-	-218	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	899 X	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	899 X	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-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

08	5642 #	4753	-0-	-889	-0-	4409	3	344	9	N	313	313	0			-0-
09	5537 R	5537	-0-	-0-	-0-	5090	3	447	9	N	406	406	0			-0-
10	5394 #	3637	-0-	-1757	-0-	3480	3	157	9	N	143	143	0			-0-
11	6402 R	6402	-0-	-0-	-0-	5895	3	507	9	N	461	461	0			-0-
12	5735 #	5359	-0-	-376	-0-	4992	3	367	9	N	334	334	0			-0-
01	5735 #	5473	-0-	-262	-0-	5069	3	404	9	N	367	367	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

08	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	341	1	3460	3	N	205	205	0			-0-
						226	9									
09	4140 X	4031	-0-	-109	-0-	330	1	3448	3	N	230	230	0			-0-
						253	9									
10	4340 X	4163	-0-	-177	-0-	341	1	3683	3	N	126	126	0			-0-
						139	9									
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	330	1	3952	3	N	258	258	0			-0-
						284	9									
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	341	1	3838	3	N	214	214	0			-0-
						235	9									
*01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	341	1	3738	3	N	226	226	0			-0-
						249	9									

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
08	1488	X	132	-0-	-1356 B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	574	-0-	-914 B	-0-	529	3	45	9	N	41	41	0			-0-
11	120	N	33	-0-	-87 B	-0-	29	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

08	620	X	310	-0-	-310 B	-0-	306	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	600	X	327	-0-	-273 B	-0-	323	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	620	X	450	-0-	-170 B	-0-	447	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	540	X	215	-0-	-325 B	-0-	212	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	434	X	429	-0-	-5 B	-0-	423	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	465	N	369	-0-	-96 B	-0-	365	3	4	9	N	4	4	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

08	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

08	35309	X	22537	-0-	-12772 B	-0-	211	1	21399	3	N	843	843	0			-0-
							927	9									
09	36463	X	36463	-0-	-0- B	-0-	316	1	34781	3	N	1242	1242	0			-0-
							1366	9									
10	35309	X	29014	-0-	-6295 B	-0-	263	1	27715	3	N	942	942	0			-0-
							1036	9									
11	34170	X	34119	-0-	-51 B	-0-	316	1	32657	3	N	1042	1042	0			-0-
							1146	9									
12	35309	X	33041	-0-	-2268 B	-0-	326	1	31732	3	N	894	894	0			-0-
							983	9									
01	35309	X	32078	-0-	-3231 B	-0-	326	1	30870	3	N	802	802	0			-0-
							882	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

08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	787	-0-	-918	-0-	3	1	784	2	N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	16	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	9	1	2194	2	N	-0-					-0-
*01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	15	1	3525	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - PLUGGED 12/05/16

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -47234					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -47234					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -47234					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -47234					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -47234					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -47234					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -41277					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -41277					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -41277					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -41277					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -41277					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -41277					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -38596					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -38596					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -38596					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -38596					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -38596					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -38596					N	NO RPT					-0-

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -30978					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -30978					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -30978					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -30978					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -30978					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -30978					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2386 - 2390

08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - PLUGGED 12/05/16

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	2	19	9	N	17					156
09	3810 X	3044	-0-	-766	-0-	3038	2	6	9	N	5					161
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4652	2	3	9	N	3					164
11	3810 X	3008	-0-	-802	-0-	2999	2	9	9	N	8					172
12	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	3521	2	10	9	N	9	68	1			113
01	4650 X	2051	-0-	-2599	-0-	2037	2	14	9	N	13					126

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

08	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-					12
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-					12
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					12
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	N	-0-					12
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					12
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					12

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
08	7960	X	7960	-0-	-0- B	-0-	540	1	7252	2	N	153					225
							168	9									
09	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	580	1	6522	2	N	36	178	1			83
							40	9									
10	7254	X	4689	-0-	-2565 B	-0-	500	1	4134	2	N	50					133
							55	9									
11	7020	X	3829	-0-	-3191 B	-0-	280	1	3494	2	N	50					183
							55	9									
12	9630	X	9630	-0-	-0- B	-0-	560	1	9029	2	N	37					220
							41	9									
*01	13255	X	13255	-0-	-0- B	-0-	400	1	12419	2	N	396	200	1			416
							436	9									

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	1391	1	10881	2	Y	250	209	1				81
						275	9										
09	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	1145	1	8660	2	Y	253	206	1	4	8		124
						278	9										
10	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1406	1	10760	2	Y	223	199	1				148
						245	9										
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1229	1	9828	2	Y	246	200	1				194
						271	9										
12	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	1219	1	10004	2	Y	225	350	1				69
						248	9										
*01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	1252	1	7459	2	Y	221	221	1				69
						243	9										

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	2	N	-0-						68
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-						68
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	4	2	1				70
						4	9										
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	549	2	N	2	3	1				69
						2	9										
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	67	1	549	2	N	3						72
						3	9										
01	682 N	535	-0-	-147	-0-	76	1	455	2	N	4	6	1				70
						4	9										

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

08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	N	4						107
						4	9										
09	600 N	508	-0-	-92	-0-	20	1	482	2	N	5						112
						6	9										
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	3						115
						3	9										
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	703	2	N	7						122
						8	9										
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	8						130
						9	9										
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	20	1	696	2	N	6						136
						7	9										

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

08	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	785	1	11629	2	N	-0-			-0-
09	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	773	1	11262	2	N	-0-			-0-
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT			-0-
11	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT			-0-
12	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT			-0-
01	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	156	1	179	2	N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	188	1	242	2	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

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

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7142	-0-	-81	-0-	452	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	463	1	6741	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

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

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	1078	1	15963	2	N	-0-					-0-
09	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	991	1	14443	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-
01	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

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

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

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

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

08	T. A.	3301	-0-	3301	3301	174	1	3127	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	6080	-0-	6080	9381	174	1	5906	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	5008	-0-	5008	14389	324	1	4684	2	N	-0-			-0-
11	20219 X	5830	-0-	-14389	-0-	337	1	5493	2	N	-0-			-0-
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	336	1	5668	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	312	1	5093	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-			70
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-			70
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	N	-0-			70
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	N	-0-			70
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	N	-0-			70
*01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	178	1	2907	2	N	-0-			70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1369	2	N	-0-			-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	76	1	2449	2	N	-0-			-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	179	1	2583	2	N	-0-			-0-
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	130	1	2113	2	N	-0-			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	N	-0-			-0-
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

08	T. A.	2960	-0-	2960	2960	156	1	2804	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	4486	-0-	4486	7446	156	1	4330	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	4406	-0-	4406	11852	285	1	4121	2	N	-0-			-0-
11	16372 X	4520	-0-	-11852	-0-	262	1	4258	2	N	-0-			-0-
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	255	1	4290	2	N	-0-			-0-
*01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	262	1	4272	2	N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) //CONT.// 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, EAST (7850) 54683 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
OUTBACK HAHN WELL #: 2R RRCID -> 280500 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8114 - 8116

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11260 06/10/2016

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

08	2108 X	1969	-0-	-139	-0-	1926	2	43	9	N	39	173	1	162
09	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	1817	2	42	9	N	38			200
10	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1797	2	42	9	N	38	180	1	58
11	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1619	2	41	9	N	37			95
12	2015 X	1841	-0-	-174	-0-	1798	2	43	9	N	39			134
01	1984 X	1630	-0-	-354	-0-	1599	2	31	9	N	28			162

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

08	3007 #	162	-0-	-2845	-0-	162	2			N	-0-					219
09	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					219
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					219
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					219
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					219
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					219

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			39
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			39
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			39
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			39
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			39
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	114	196	1			38
							125	9									
09	480	#	343	-0-	-137	-0-	12	1	318	2	N	12					50
							13	9									
10	496	#	414	-0-	-82	-0-	14	1	386	2	N	13					63
							14	9									
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	14	1	358	2	N	7					70
							8	9									
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	15					85
							17	9									
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	13					98
							14	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

08	3131	#	2570	-0-	-561	-0-	2563	2	7	9	N	6					56
09	2730	#	1381	-0-	-1349	-0-	1362	2	19	9	N	17					73
10	7487		7487	-0-	-0-	-0-	7366	2	121	9	N	110					183
11	20090		20090	-0-	-0-	-0-	19776	2	314	9	N	285	367	1			101
12	16451		16451	-0-	-0-	-0-	16096	2	355	9	N	323	181	1			243
*01	12855		12855	-0-	-0-	-0-	12618	2	237	9	N	215	367	1			91

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

08	13485		6975	-0-	-6510	-0-	244	1	6468	2	N	239	387	1			102
							263	9									
09	13050		6620	-0-	-6430	-0-	232	1	6133	2	N	232	198	1			136
							255	9									
10	13485		5974	-0-	-7511	-0-	198	1	5502	2	N	249	190	1			195
							274	9									
11	6081	R	6081	-0-	-0-	-0-	215	1	5620	2	N	224	189	1			230
							246	9									
12	7471	#	6457	-0-	-1014	-0-	223	1	5966	2	N	244	385	1			89
							268	9									
01	6975	#	6275	-0-	-700	-0-	223	1	5792	2	N	236	191	1			134
							260	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

08	11904	#	10060	-0-	-1844	-0-	361	1	9553	2	N	133	196	1			146
							146	9									
09	10650	#	9847	-0-	-803	-0-	356	1	9396	2	N	86					232
							95	9									
10	11910	R	11910	-0-	-0-	-0-	408	1	11320	2	N	165	188	1			209
							182	9									
11	10270	R	10270	-0-	-0-	-0-	371	1	9715	2	N	167	183	1			193
							184	9									
*12	10815	R	10815	-0-	-0-	-0-	384	1	10275	2	N	142	199	1			136
							156	9									
*01	10553	R	10553	-0-	-0-	-0-	384	1	9951	2	N	198	193	1			141
							218	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) //CONT.// 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	767	1	5930	2	Y	-0-					169
09	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	813	1	6594	2	Y	90	177	1			82
						99	9									
10	6913 X	6152	-0-	-761	-0-	813	1	5339	2	Y	-0-					82
*11	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	994	1	6068	2	Y	161	161	1			82
						177	9									
12	6696 X	4317	-0-	-2379	-0-	791	1	3520	2	Y	5					87
						6	9									
01	7750 X	5179	-0-	-2571	-0-	881	1	4122	2	Y	160					247
						176	9									

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					144
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					147
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					152
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					162

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					92
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					92
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					92
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					92
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					92
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

08	2108 X	2088	-0-	-20	-0-	1987	2	101	9	N	92					139
09	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	1883	2	70	9	N	64	183	1			20
10	2170 X	1945	-0-	-225	-0-	1855	2	90	9	N	82					102
11	2100 X	1702	-0-	-398	-0-	1614	2	88	9	N	80					182
12	2139 X	1630	-0-	-509	-0-	1529	2	101	9	N	92	174	1			100
01	2077 X	1945	-0-	-132	-0-	1847	2	98	9	N	89					189

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10					67
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	25					92
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1414	2	53	9	N	48					140
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1350	2	87	9	N	79	182	1			37
*12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15					52
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1585	2	23	9	N	21					73

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1006	2	26	9	N	24					116
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1242	2	20	9	N	18					134
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17					151
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20					171
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1153	2	25	9	N	23	179	1			15
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	N	25					40

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					56
09	720	N	219	-0-	-501	-0-	217	2	2	9	N	2					58
10	744	N	325	-0-	-419	-0-	325	2			N	-0-					58
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	278	2	2	9	N	2					60
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					60
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					62

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
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	923	3	47	9	Y	43	39	1			20
09	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1101	3	24	9	Y	22					42
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	3	11	9	Y	10	33	1			19
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1415	3	55	9	Y	50	38	1			31
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2159	3	28	9	Y	25	34	1			22
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1680	3	15	9	Y	14					36

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11548	3	119	9	Y	108	97	1			47
09	10890	X	6880	-0-	-4010	-0-	6808	3	72	9	Y	65					112
10	11253	X	890	-0-	-10363	-0-	858	3	32	9	Y	29	92	1			49
11	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11127	3	143	9	Y	130	100	1			79
12	11253	X	5982	-0-	-5271	-0-	5902	3	80	9	Y	73	96	1			56
01	11253	X	7284	-0-	-3969	-0-	7226	3	58	9	Y	53					109

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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	Y	40	95	1			40
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	958	2	44	9	Y	40					80
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1234	2	32	9	Y	29	88	1			21
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1436	2	44	9	Y	40					61
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	Y	29	72	1			18
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1765	2	90	9	Y	82					100

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	1720	-0-	-605	-0-	1691	3	29	9	Y	26	34	1			34
09	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1647	3	30	9	Y	27	34	1			27
10	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1700	3	30	9	Y	27	34	1			20
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1678	3	34	9	Y	31	34	1			17
*12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1863	3	37	9	Y	34	35	1			16
*01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	3	35	9	Y	32	33	1			15

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1376	3	23	9	Y	21	15	1			13
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1211	3	22	9	Y	20	19	1			14
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	Y	15	19	1			10
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1014	3	20	9	Y	18	20	1			8
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	999	3	20	9	Y	18	19	1			7
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	825	3	17	9	Y	15	17	1			5

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

08	8556 X	6665	-0-	-1891	-0-	6554	3	111	9	N	101	133	1			138
09	8580 X	6482	-0-	-2098	-0-	6368	3	114	9	N	104	131	1			111
10	8866 X	6810	-0-	-2056	-0-	6691	3	119	9	N	108	132	1			87
11	8580 X	6935	-0-	-1645	-0-	6800	3	135	9	N	123	135	1			75
12	7657 X	6886	-0-	-771	-0-	6753	3	133	9	N	121	130	1			66
*01	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7241	3	145	9	N	132	134	1			64

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	N	4					44
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	N	4	12	1			36
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					41
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4					45
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5	14	1			36
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					41

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

08	1085 X	926	-0-	-159	-0-	882	2	44	9	N	40	97	1			40
09	990 X	772	-0-	-218	-0-	729	2	43	9	N	39					79
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	883	2	32	9	N	29	88	1			20
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1008	2	55	9	N	50					70
*12	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1017	2	59	9	N	54	99	1			25
*01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

08	1147 N	979	-0-	-168	-0-	920	3	59	9	N	54	45	1			24
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	984	3	45	9	N	41					65
10	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1030	3	30	9	N	27	59	1			33
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1313	3	62	9	N	56	49	1			40
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	762	3	50	9	N	45	52	1			33
01	1054 N	952	-0-	-102	-0-	915	3	37	9	N	34					67

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

08	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90 X	65	-0-	-25	-0-	62	2	3	9	N	3					3
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	78	2	18	9	N	16	15	1			4
11	90 X	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					4
12	93 X	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	4	1			-0-
01	93 X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

08	682 N	261	-0-	-421	-0-	260	2	1	9	N	1					99
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	378	2	2	9	N	2	7	1			94
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	178	2	1	9	N	1					95
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					96
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3	5	1			94
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	824	2	22	9	N	20					114

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3058	2	46	9	N	42					238
09	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	2496	2	28	9	N	25	226	1			37
10	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2584	2	55	9	N	50					87
11	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	2467	2	44	9	N	40					127
12	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	2193	2	46	9	N	42	51	1			118
01	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	2301	2	85	9	N	77					195

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					90
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					90
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					90
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					90
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	417	3	2	9	N	2					92

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	458	2	31	9	N	28					139
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	445	2	113	9	N	103	183	1			59
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	492	2	51	9	N	46					105
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	519	2	45	9	N	41					146
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	529	2	34	9	N	31	10	1			167
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	564	2	23	9	N	21					188

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-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

08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	178	1			54
09	750	N	595	-0-	-155	-0-	571	2	24	9	N	22	11	1			65
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	672	2	31	9	N	28					93
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	657	2	22	9	N	20					113
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	565	2	26	9	N	24	12	1			125
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	674	2	25	9	N	23					148

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	N	12					139
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	2	10	9	N	9	16	1			132
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	752	2	9	9	N	8					140
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7					147
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9	17	1			139
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	645	2	11	9	N	10					149

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					44
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					44
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	47					70
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	845	2	52	9	N	47					117
10	1147	N	897	-0-	-250	-0-	864	2	33	9	N	30					147
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	848	2	81	9	N	74	184	1			37
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	789	2	53	9	N	48					85
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	775	2	59	9	N	54					139

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

08	279	X	230	-0-	-49	-0-	228	2	2	9	N	2					125
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	5	1			120
10	589	X	233	-0-	-356	-0-	230	2	3	9	N	3					123
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					123
12	589	X	289	-0-	-300	-0-	285	2	4	9	N	4	3	1			124
01	248	X	124	-0-	-124	-0-	123	2	1	9	N	1					125

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

08	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2297	2	13	9	N	12					104
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	N	13					117
10	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	2022	2	11	9	N	10					127
11	2250	X	1908	-0-	-342	-0-	1889	2	19	9	N	17					144
12	2325	X	1557	-0-	-768	-0-	1554	2	3	9	N	3					147
01	2325	X	1506	-0-	-819	-0-	1500	2	6	9	N	5					152

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

08	837	N	683	-0-	-154	-0-	676	2	7	9	N	6	160	1			27
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	546	2	24	9	N	22					49
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	597	2	12	9	N	11					60
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	469	2	15	9	N	14					74
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	562	2	12	9	N	11					85
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	540	2	13	9	N	12					97

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

08	3565	X	2710	-0-	-855	-0-	2699	2	11	9	N	10					32
09	3630	X	2536	-0-	-1094	-0-	2512	2	24	9	N	22					54
10	3751	X	2664	-0-	-1087	-0-	2633	2	31	9	N	28					82
11	3630	X	2503	-0-	-1127	-0-	2462	2	41	9	N	37					119
12	3379	X	2414	-0-	-965	-0-	2379	2	35	9	N	32					151
01	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	2660	2	34	9	N	31					182

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					197
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					197
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	3					200
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					200
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					200
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					18
09	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					18
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					18
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					18
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					18
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					18

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154 X	2966	-0-	-1188	-0-	2938	2	28	9	N	25					115
09	3780 X	2660	-0-	-1120	-0-	2632	2	28	9	N	25	53	1			87
10	4371 X	3018	-0-	-1353	-0-	2979	2	39	9	N	35					122
11	4230 X	2708	-0-	-1522	-0-	2672	2	36	9	N	33					155
12	4371 X	2374	-0-	-1997	-0-	2328	2	46	9	N	42	54	1			143
01	3007 X	1870	-0-	-1137	-0-	1847	2	23	9	N	21					164

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

08	837 N	771	-0-	-66	-0-	764	2	7	9	N	6					120
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	681	2	4	9	N	4	12	1			112
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	771	2	6	9	N	5					117
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4					121
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6	15	1			112
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	764	2	7	9	N	6					118

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

08	806 X	273	-0-	-533	-0-	269	2	4	9	N	4					92
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					100
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10					110
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1622	2	28	9	N	25					135
*12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	N	17					152
*01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2215	2	61	9	N	55	182	1			25

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					114
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1069	2	28	9	N	25					139
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1152	2	127	9	N	115	179	1			75
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10	9	N	9					84
*12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3					87
01	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1131	2	8	9	N	7					94

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

08	SHUT IN	13	-0-	13	594	13	2			N	-0-					49
09	SHUT IN	22	-0-	22	616	22	2			N	-0-					49
10	SHUT IN	41	-0-	41	657	41	2			N	-0-					49
11	686 X	29	-0-	-657	-0-	29	2			N	-0-					49
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					49
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					49

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

08	2480 X	1697	-0-	-783	-0-	1666	3	31	9	N	28					177
09	1410 X	1032	-0-	-378	-0-	1009	3	23	9	N	21					198
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1591	3	42	9	N	38	178	1			58
11	1650 X	1018	-0-	-632	-0-	995	3	23	9	N	21					79
12	1705 X	500	-0-	-1205	-0-	491	3	9	9	N	8					87
01	1705 X	1315	-0-	-390	-0-	1267	3	48	9	N	44					131

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	105	-0-	-112	-0-	98	2	7	9	N	6					60
09	210	X	196	-0-	-14	-0-	183	2	13	9	N	12					72
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	129	2	8	9	N	7					79
11	150	X	97	-0-	-53	-0-	90	2	7	9	N	6					85
12	124	X	91	-0-	-33	-0-	85	2	6	9	N	5					90
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	190	2	6	9	N	5					95

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	6465	2	41	9	N	37	165	1			37
09	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	5772	2	42	9	N	38					75
10	6169	X	6053	-0-	-116	-0-	6010	2	43	9	N	39					114
11	6300	X	5650	-0-	-650	-0-	5603	2	47	9	N	43					157
12	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6135	2	44	9	N	40	172	1			25
01	6510	X	5995	-0-	-515	-0-	5940	2	55	9	N	50					75

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	953	-0-	-566	-0-	922	2	31	9	N	28	168	1			22
09	1200	N	907	-0-	-293	-0-	885	2	22	9	N	20					42
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1434	2	35	9	N	32					74
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1813	2	28	9	N	25					99
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1858	2	34	9	N	31					130
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	2	17	9	N	15					145

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					17
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					17
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					17
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					17
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	460	2	35	9	N	32	175	1			23
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	379	2	2	9	N	2					25
10	465	X	370	-0-	-95	-0-	347	2	23	9	N	21					46
11	480	X	227	-0-	-253	-0-	207	2	20	9	N	18					64
12	496	X	420	-0-	-76	-0-	403	2	17	9	N	15					79
01	496	X	484	-0-	-12	-0-	464	2	20	9	N	18					97

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					147
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	N	7					154
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	533	3	9	9	N	8					162
11	600	N	439	-0-	-161	-0-	424	3	15	9	N	14					176
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	566	3	31	9	N	28	169	1			35
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	656	3	19	9	N	17					52

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

08	961	X	476	-0-	-485	-0-	476	2			N	-0-					153
09	930	X	255	-0-	-675	-0-	255	2			N	-0-					153
10	961	X	430	-0-	-531	-0-	430	2			N	-0-					153
11	540	X	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					153
12	558	X	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					153
01	465	X	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					153

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	2	24	9	N	22					55
09	960	N	665	-0-	-295	-0-	641	2	24	9	N	22					77
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	924	2	28	9	N	25					102
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36	9	N	33					135
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	631	2	20	9	N	18					153
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	811	2	13	9	N	12					165

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12154	2	294	9	N	267	187	1			164
09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11022	2	274	9	N	249	366	1			47
10	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	10909	2	275	9	N	250	185	1			112
11	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10079	2	261	9	N	237	182	1			167
*12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	9851	2	261	9	N	237	372	1			32
*01	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9349	2	299	9	N	272	187	1			117

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	133	1	804	2	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	2	N	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	237	1	1125	2	N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

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
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24	9	N	22					192
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2169	2	28	9	N	25					217
10	2263 X	2196	-0-	-67	-0-	2183	2	13	9	N	12	183	1			46
11	2250 X	2057	-0-	-193	-0-	2032	2	25	9	N	23					69
12	2325 X	2033	-0-	-292	-0-	2009	2	24	9	N	22					91
01	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	1931	2	26	9	N	24					115

SALVADOR OIL, LLC 744509
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					137
09	630 X	457	-0-	-173	-0-	455	3	2	9	N	2					139
*10	651 X	183	-0-	-468	-0-	170	2	13	9	N	12					151
*11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2435	2	40	9	N	36	186	1			1
*12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4152	2	83	9	N	75					76
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					76

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

08	8990 X	7137	-0-	-1853	-0-	930	1	6027	3	N	164	176	1			196
						180	9									
09	8700 X	6284	-0-	-2416	-0-	897	1	5237	3	N	136	165	1			167
						150	9									
10	8556 X	6757	-0-	-1799	-0-	927	1	5720	3	N	100	172	1			95
						110	9									
11	7860 X	5853	-0-	-2007	-0-	889	1	4787	3	N	161	160	1			96
						177	9									
12	7130 X	5019	-0-	-2111	-0-	909	1	3975	3	N	123					219
						135	9									
01	6773 X	NO RPT	-0-	-6773	-0-					N	NO RPT					219

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

08	558 N	472	-0-	-86	-0-	62	1	404	3	N	5	13	1			15
						6	9									
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	63	1	367	3	N	11	13	1			13
						12	9									
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	65	1	400	3	N	9	14	1			8
						10	9									
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	N	15	14	1			9
						17	9									
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	83	1	363	3	N	14					23
						15	9									
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					23

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

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

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC //CONT.// 617018
O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

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

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
*04	510	N	115	-0-	-395	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	1			N	-0-					-0-
*06	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	1			N	-0-					-0-
*07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
*08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	1			N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) //CONT.// 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
*04	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	1			N	-0-					-0-
*05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	1			N	-0-					-0-
*06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
*01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/2016

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	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

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

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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

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

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

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

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

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	1266	1	1541	2	N	143	141	1			52
						157	9									
09	0 W	2930	-0-	2930	2930	1298	1	1476	2	N	142	135	1			59
						156	9									
10	0 W	3157	-0-	3157	6087	1387	1	1576	2	N	176	160	1			75
						194	9									
11	9090 X	3003	-0-	-6087	-0-	1315	1	1494	2	N	176	235	1			16
						194	9									
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1243	1	1412	2	N	179	162	1			33
						197	9									
01	2728 X	2430	-0-	-298	-0-	1077	1	1224	2	N	117	82	1			68
						129	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

08	620 N	404	-0-	-216	-0-	129	1	156	2	N	108	101	1			39
						119	9									
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	90	1	102	2	N	95	95	1			39
						105	9									
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	44	40	1			43
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	44	59	1			28
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	45	41	1			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	21	1			41

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	1697	1	2066	2	N	30	28	1			11
							33	9									
09	0	W	3430	-0-	3430	3430	1587	1	1803	2	N	36	32	1			15
							40	9									
10	0	W	3908	-0-	3908	7338	1807	1	2053	2	N	44	40	1			19
							48	9									
11	11699	X	4361	-0-	-7338	-0-	2019	1	2294	2	N	44	59	1			4
							48	9									
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1384	1	1573	2	N	45	41	1			8
							50	9									
01	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	1087	1	1235	2	N	23	16	1			15
							25	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

08	496	N	474	-0-	-22	-0-	206	1	250	2	N	16	14	1			6
							18	9									
09	0	W	463	-0-	463	463	208	1	236	2	N	17	16	1			7
							19	9									
10	0	W	498	-0-	498	961	222	1	252	2	N	22	20	1			9
							24	9									
11	1100	N	471	-0-	-629	332	209	1	238	2	N	22	29	1			2
							24	9									
12	760	N	428	-0-	-332	-0-	189	1	215	2	N	22	20	1			4
							24	9									
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	136	1	155	2	N	15	10	1			9
							17	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	260	1	750	2	N	22					77
							24	9									
09	0	W	1178	-0-	1178	1178	300	1	850	2	N	25					102
							28	9									
10	0	W	1155	-0-	1155	2333	310	1	817	2	N	25					127
							28	9									
*11	1100	N	1118	-0-	18	2351	300	1	743	2	N	68					195
							75	9									
12	3100	N	1255	-0-	-1845	506	310	1	916	2	N	26	170	1			51
							29	9									
*01	1675	N	1169	-0-	-506	-0-	310	1	831	2	N	25					76
							28	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					163
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					163
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	Y	-0-	3	1			160
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	Y	13	144	1			29
							14	9									
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	Y	1					30
							1	9									
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					30

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

08	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	422	1	2778	2	N	97	176	1			257
							107	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	601	1	3530	2	N	101					358
							111	9									
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	683	1	3560	2	N	116	257	1			217
							128	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	650	1	3200	2	N	130	89	1			258
							143	9									
12	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	621	1	2604	2	N	115	172	1			201
							127	9									
*01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	607	1	3074	2	N	50					251
							55	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	N	45					130
							50	9									
09	510	N	159	-0-	-351	-0-	22	1	127	2	N	9					139
							10	9									
10	620	N	38	-0-	-582	-0-	6	1	32	2	N	-0-	10	1			129
11	690	N	121	-0-	-569	-0-	7	1	34	2	N	73	145	1			57
							80	9									
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	N	3					60
							3	9									
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	27					87
							30	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	-0-					112
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	4	1	23	2	N	-0-					112
10	682	N	230	-0-	-452	-0-	37	1	193	2	N	-0-	6	1			106
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	2	N	-0-					106
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	103	1	432	2	N	5					111
							6	9									
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	88	1	443	2	N	24					135
							26	9									

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

08	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	516	1	3395	2	N	130	182	1			253
							143	9									
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	641	1	3766	2	N	117	186	1			184
							129	9									
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	734	1	3824	2	N	159	81	1			262
							175	9									
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	698	1	3436	2	N	148	185	1			225
							163	9									
12	4123	X	3879	-0-	-244	-0-	712	1	2988	2	N	163	187	1			201
							179	9									
*01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	755	1	3823	2	N	141	190	1			152
							155	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

08	372	N	297	-0-	-75	-0-	122	1	172	2	Y	3					42
							3	9									
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	16	1	203	2	Y	15	32	1			25
							17	9									
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	17	1	205	2	Y	16					41
							18	9									
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	19	1	220	2	Y	14	33	1			22
							15	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	13					35
							14	9									
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	15					50
							17	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	358	1	504	2	Y	31					191
							34	9									
09	900	N	651	-0-	-249	-0-	49	1	539	2	Y	57	139	1			109
							63	9									
10	1023	N	709	-0-	-314	-0-	51	1	572	2	Y	78					187
							86	9									
11	870	N	581	-0-	-289	-0-	44	1	487	2	Y	45	140	1			92
							50	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	560	2	Y	37					129
							41	9									
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	Y	73					202
							80	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	127	1	1940	2	Y	47					271
							52	9									
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	149	1	2160	2	Y	-0-	271	1			-0-
*10	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	144	1	2094	2	N	129					129
							142	9									
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	142	1	1912	2	N	46					175
							51	9									
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	161	1	2228	2	N	39					214
							43	9									
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	138	1	2206	2	N	43	173	1			84
							47	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-	11	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	N	32					123
							35	9									
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	132	1	734	2	N	51	79	1			95
							56	9									
10	1612	N	1143	-0-	-469	-0-	224	1	888	2	N	28					123
							31	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	233	1	570	2	N	42	88	1			77
							46	9									
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	179	1	631	2	N	43					120
							47	9									
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	130	1	922	2	N	38					158
							42	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-				125
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	1140	N	21	-0-	-1119	-0-	6	1	15	2	N	-0-				125
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-				125
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-				125

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	680	2	N	44				111
							48	9								
09	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	153	1	847	2	N	66	83	1		94
							73	9								
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	402	1	1594	2	N	75				169
							83	9								
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	590	1	1439	2	N	39	125	1		83
							43	9								
*12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	453	1	1593	2	N	63	65	1		81
							69	9								
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	260	1	1845	2	N	44				125
							48	9								

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	2	N	78				121
							86	9								
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	406	1	2246	2	N	65	90	1		96
							72	9								
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	482	1	1913	2	N	120	132	1		84
							132	9								
11	3000	N	3093	-0-	93	93	879	1	2146	2	N	62	102	1		44
							68	9								
*12	2098	N	2005	-0-	-93	-0-	408	1	1434	2	N	148	122	1		70
							163	9								
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1277	2	N	77	81	1		66
							85	9								

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	N	38				99
							42	9								
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	288	1	1596	2	N	67	104	1		62
							74	9								
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	464	1	1842	2	N	79	53	1		88
							87	9								
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	457	1	1116	2	N	59	60	1		87
							65	9								
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	104	1	364	2	N	30				117
							33	9								
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	63	1	443	2	N	38	103	1		52
							42	9								

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7373	7373	-0-	-0-	-0-	450	1	6890	2	N	30					198
						33	9									
09	9101	9101	-0-	-0-	-0-	584	1	8507	2	N	9					207
						10	9									
10	8919	8919	-0-	-0-	-0-	573	1	8334	2	N	11					218
						12	9									
11	8626	8626	-0-	-0-	-0-	591	1	7989	2	N	42					260
						46	9									
*12	9578	9578	-0-	-0-	-0-	635	1	8863	2	N	73	181	1			152
						80	9									
*01	8259	8259	-0-	-0-	-0-	484	1	7709	2	N	60					212
						66	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

08	310 N	236	-0-	-74	-0-	98	1	138	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	11	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	12	1	144	2	Y	-0-			-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	16	14	1			6
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	18	16	1			8
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	22	20	1			10
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	28	1			3
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	22	20	1			5
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	15	10	1			10

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

08	2477	N	309	-0-	-2168	-0-	129	1	156	2	Y	22	20	1				8
							24	9										
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	133	1	151	2	Y	26	23	1				11
							29	9										
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	137	1	156	2	Y	31	28	1				14
							34	9										
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	128	1	146	2	Y	31	42	1				3
							34	9										
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	136	1	154	2	Y	31	28	1				6
							34	9										
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	136	1	155	2	Y	21	15	1				12
							23	9										

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) //CONT.// 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	1			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	32	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	40	1			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	59	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	41	1			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	21	1			17

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	5	1			5

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

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

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

08	5146	3166	-0-	-1980	-0-	3163	1	3	9	N	3	3	1	-0-
09	4980	3509	-0-	-1471	-0-	3498	1	11	9	N	10	9	1	1
10	4408 R	4408	-0-	-0-	-0-	4398	1	10	9	N	9	9	1	1
11	4941 R	4941	-0-	-0-	-0-	4921	1	20	9	N	18	18	1	1
12	4932 R	4932	-0-	-0-	-0-	4921	1	11	9	N	10	10	1	1
*01	6190	6190	-0-	-0-	-0-	6190	1			N	-0-			1

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 6456 PERF. 6322 - 6328

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

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

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

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

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

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

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	10 1	1698 9	N	1544	1421 1		286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1502	1588 1		200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1420	1256 1		364
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	1147	1250 1		261
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1107	1077 1		291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1060	1078 1		273

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 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

08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-			84
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			84
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			84
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			84
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		Y	-0-			84
01	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2		Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			48
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			48
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			48
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			48
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			48
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015 X	1551	-0-	-464	-0-	350	1	1201	2	N	-0-					171
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	362	1	1642	2	N	-0-					171
10	2232 X	1551	-0-	-681	-0-	348	1	1203	2	N	-0-					171
11	2160 X	1634	-0-	-526	-0-	359	1	1271	2	N	4					175
						4	9									
12	2232 X	1907	-0-	-325	-0-	339	1	1468	2	N	91	189	1	4	8	73
						100	9									
*01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	356	1	1928	2	N	24					97
						26	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

08	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4136	2	13	9	N	12					72
09	4320 X	1073	-0-	-3247	-0-	1066	2	7	9	N	6					78
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					78
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4778	2	15	9	N	14					92
12	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4989	2	29	9	N	26	96	1			22
*01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4997	2	7	9	N	6					28

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

08	1054 X	339	-0-	-715	-0-	9	1	322	2	Y	7					42
						8	9									
09	990 X	606	-0-	-384	-0-	18	1	574	2	Y	13					55
						14	9									
10	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	2	Y	14	55	1			14
						15	9									
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	15					29
						17	9									
*12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	180	1	5814	2	Y	19	48	1			-0-
						21	9									
*01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	144	1	4641	2	Y	23					23
						25	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	136	1	4408	2	Y	139	221	1			30
						153	9									
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	80	1	2590	2	Y	210	212	1			28
						231	9									
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	104	1	3356	2	Y	139	113	1			54
						153	9									
11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	172	1	5560	2	Y	129	169	1			14
						142	9									
*12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	131	1	4245	2	Y	167	77	1			104
						184	9									
01	2325 X	1938	-0-	-387	-0-	55	1	1770	2	Y	103	38	1			169
						113	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	Y	77	77	1			-0-
						85	9									
09	720 X	700	-0-	-20	-0-	18	1	594	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	37	1	1204	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
12	744 X	587	-0-	-157	-0-	15	1	489	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
01	744 X	475	-0-	-269	-0-	12	1	380	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	Y	6					197
						7	9									
09	3000 N	5782	-0-	2782	2782	173	1	5596	2	Y	12					209
						13	9									
10	3100 N	5166	-0-	2066	4848	154	1	4997	2	Y	14					223
						15	9									
11	3000 N	4462	-0-	1462	6310	133	1	4311	2	Y	16					239
						18	9									
*12	6720 X	410	-0-	-6310	-0-	12	1	378	2	Y	18	101	1			156
						20	9									
*01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	123	1	3957	2	Y	22					178
						24	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4462	-0-	1362	6090	131	1	4247	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
09	9673	X	3583	-0-	-6090	-0-	104	1	3391	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	98	1	3170	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	155	1	5010	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	115	1	3706	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1897	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	100	1	345	2	N	2	2	8			165
							2	9									
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	N	6	6	8			165
							7	9									
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	2	N	-0-					165
11	420	X	412	-0-	-8	-0-	91	1	321	2	N	-0-					165
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	96	1	417	2	N	6					171
							7	9									
*01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	109	1	591	2	N	8	5	8			174
							9	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

08	1488	X	1330	-0-	-158	-0-	1294	2	36	9	N	33					117
09	1470	X	267	-0-	-1203	-0-	261	2	6	9	N	5					122
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					122
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2616	2	53	9	N	48					170
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1945	2	35	9	N	32	88	1			114
*01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1671	2	42	9	N	38					152

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

08	434	X	328	-0-	-106	-0-	320	2	8	9	N	7					27
09	420	X	45	-0-	-375	-0-	44	2	1	9	N	1					28
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					28
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	323	2	3	9	N	3					31
12	434	X	406	-0-	-28	-0-	395	2	11	9	N	10					41
*01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	379	2	19	9	N	17					58

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	440	1	1401	2	N	10					96
						11	9									
09	2220 X	1634	-0-	-586	-0-	380	1	1250	2	N	4					100
						4	9									
10	2294 X	1205	-0-	-1089	-0-	460	1	737	2	N	7					107
						8	9									
11	1800 X	295	-0-	-1505	-0-	180	1	115	2	N	-0-					107
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					107
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					107

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	119	1	1114	2	N	101	171	1			119
						111	9									
09	1110 N	318	-0-	-792	-0-	25	1	268	2	N	23					142
						25	9									
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					142
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	211	1	2471	2	N	48					190
						53	9									
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	204	1	1851	2	N	52					242
						57	9									
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	142	1	1667	2	N	44					286
						48	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	594	1	5587	2	N	17					286
						19	9									
09	4770 X	1587	-0-	-3183	-0-	136	1	1448	2	N	3					289
						3	9									
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					289
11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	479	1	5600	2	N	52	179	1			162
						57	9									
12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	509	1	4625	2	N	40					202
						44	9									
01	4929 X	4704	-0-	-225	-0-	364	1	4273	2	N	61					263
						67	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 #	1645	-0-	-2695	-0-	71	1	1520	3	Y	49	80	1	3	8	62
						54	9									
09	4222 R	4222	-0-	-0-	-0-	244	1	3864	3	Y	104	80	1	11	8	75
						114	9									
10	4254 R	4254	-0-	-0-	-0-	245	1	3906	3	Y	94	85	1	4	8	80
						103	9									
11	4050 #	3378	-0-	-672	-0-	206	1	3058	3	Y	104	85	1			99
						114	9									
12	4371 #	4301	-0-	-70	-0-	243	1	3918	3	Y	127	118	1	9	8	99
						140	9									
01	4371 #	3950	-0-	-421	-0-	229	1	3587	3	Y	122	115	1	5	8	101
						134	9									

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	775 #	636	-0-	-139	-0-	611	2	25	9	N	23					220
09	735 R	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4	167	1			57
10	975 R	975	-0-	-0-	-0-	957	2	18	9	N	16					73
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					78
12	775 #	705	-0-	-70	-0-	697	2	8	9	N	7					85
01	961 #	844	-0-	-117	-0-	255	1	561	2	N	25					110
						28	9									

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

08	4061 #	1784	-0-	-2277	-0-	78	1	1655	3	Y	46	81	1			62
						51	9									
09	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	230	1	3644	3	Y	95	81	1			76
						105	9									
10	4061 #	4037	-0-	-24	-0-	232	1	3704	3	Y	92	86	1			82
						101	9									
11	4196 R	4196	-0-	-0-	-0-	261	1	3880	3	Y	50	84	1			48
						55	9									
12	4123 #	3370	-0-	-753	-0-	193	1	3121	3	Y	51	56	1			43
						56	9									
01	4123 #	4062	-0-	-61	-0-	240	1	3758	3	Y	58	51	1			50
						64	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

08	1953 X	1457	-0-	-496	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
09	1800 X	1550	-0-	-250	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
10	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
12	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

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

FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

08	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	155 447	1 9	13032	2	N	406	367	1			319
09	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	150 957	1 9	21864	2	N	870	919	1			270
10	27450	X	27450	-0-	-0-	-0-	155 696	1 9	26599	2	N	633	719	1			184
11	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	150 1088	1 9	20704	2	N	989	939	1			234
*12	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	155 853	1 9	19106	2	N	775	735	1			274
*01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	155 712	1 9	16860	2	N	647	542	1			379

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	96	1	58	5	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	149	1	80	5	N	-0-					-0-
10	434	N	237	-0-	-197	-0-	154	1	83	5	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	149	1	80	5	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	154	1	83	5	N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

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

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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

MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 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
08	3255		469	-0-	-2786	-0-	292	1	177	5	N	-0-					-0-
09	690	#	501	-0-	-189	-0-	326	1	175	5	N	-0-					-0-
10	1550	#	518	-0-	-1032	-0-	337	1	181	5	N	-0-					-0-
11	1500	#	501	-0-	-999	-0-	326	1	175	5	N	-0-					-0-
12	1550	#	518	-0-	-1032	-0-	337	1	181	5	N	-0-					-0-
01	527	#	138	-0-	-389	-0-	102	1	15	2	N	-0-					-0-
							21	5									

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	297	-0-	-323	-0-	185	1	112	5	N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	366	1	197	5	N	-0-					-0-
10	744	N	581	-0-	-163	-0-	378	1	203	5	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	366	1	197	5	N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	378	1	203	5	N	-0-					-0-
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	279	1	41	2	N	-0-					-0-
							56	5									

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 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
08	3999	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			25
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	25 7		-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-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-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

08	14B2 EXT	11	-0-	11	1393	7 1	4 5	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1393			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1393			N	-0-			-0-
11	1393 X	-0-	-0-	-1393	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

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

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	234	1	142	5	N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	355	1	191	5	N	-0-			-0-
10	1085 N	564	-0-	-521	-0-	367	1	197	5	N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	355	1	191	5	N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	367	1	197	5	N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

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

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			27
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			27
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	306	1	1869	2	N	-0-			27
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	285	1	1890	2	N	-0-			27
12	2480 N	1280	-0-	-1200	-0-	223	1	1057	2	N	-0-			27
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	972	2	N	-0-			27

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
01	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 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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
08	2030	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	4156	4156	-0-	-0-	-0-	961	1	3195	2	N	-0-					-0-
10	5009	5009	-0-	-0-	-0-	1300	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	1893	1893	-0-	-0-	-0-	417	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1736	941	-0-	-795	-0-	170	1	771	2	N	-0-					-0-
01	1736	NO RPT	-0-	-1736	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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. 5212 - 5446

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAN WELL #: T 7 RRCID -> 280672 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5232 - 5234

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2016

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) //CONT.// 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - P/A 11/09/2016

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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. 4827 - 5735

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37

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. 5101 - 5922

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2090) //CONT.// 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70	70	13	1	57	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

08	434 #	160	-0-	-274	-0-	152	2	8	9	N	7					132
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	199	1	42	9	N	38					170
10	434 #	61	-0-	-373	-0-	50	2	11	9	N	10					180
*11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	56					236
12	372 #	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-					236
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					236

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEDIO CREEK (3000)              //CONT.//   60198 150   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  T-C OIL COMPANY, LLC            //CONT.// 833782
    MALONE -B-                        WELL #:         RRCID -> 245928  COMPL. DATE 08/27/2013  TOTAL DEPTH  4333 PERF. 2988 -  2996
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                113
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                113
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                113
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                113
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                113
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                113
                  WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EDWARDS                           WELL #:    3    RRCID -> 256080  COMPL. DATE 04/08/2010  TOTAL DEPTH  3312 PERF. 3019 -  3025
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 24
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 24
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 24
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 24
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 24
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 24
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    O'BRIEN - MORRIS UNIT             WELL #:    1    RRCID -> 260688  COMPL. DATE 03/01/2011  TOTAL DEPTH  4890 PERF. 3142 -  3146
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     9943 X      9943     -0-        -0-           -0-          64  1     9879  2    N       -0-                                 71
 09    11999 X     11999     -0-        -0-           -0-          71  1    11928  2    N       -0-                                 71
 10    11974 X     11974     -0-        -0-           -0-          75  1    11899  2    N       -0-                                 71
 11    10221 X     10221     -0-        -0-           -0-          63  1    10158  2    N       -0-                                 71
 12    10876 X     10876     -0-        -0-           -0-          68  1    10808  2    N       -0-                                 71
*01    10686 X     10686     -0-        -0-           -0-          73  1    10612  2    N         1                                 72
                                                                   1  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                  6
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                  6
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                  6
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                  6
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                  6
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                  6
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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

08	9889 X	8595	-0-	-1294	-0-	425	1	8164	2	N	5			188
						6	9							
09	9540 X	8911	-0-	-629	-0-	411	1	8500	2	N	-0-			188
10	9703 X	9363	-0-	-340	-0-	428	1	8935	2	N	-0-			188
11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	416	1	8947	2	N	-0-			188
12	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	432	1	9492	2	N	-0-			188
*01	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	433	1	8940	2	N	-0-			188

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

08	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	672	1	7965	2	N	6			197
						7	9							
09	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	652	1	8803	2	N	5			202
						6	9							
10	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	677	1	9102	2	N	-0-			202
11	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	655	1	8886	2	N	9			211
						10	9							
12	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	678	1	9142	2	N	5			216
						6	9							
*01	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	681	1	8882	2	N	6			222
						7	9							

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	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

08	10757 X	10434	-0-	-323	-0-	68	1	10364	2	N	2			40
						2	9							
09	10080 X	9817	-0-	-263	-0-	58	1	9758	2	N	1			41
						1	9							
10	10416 X	9175	-0-	-1241	-0-	57	1	9116	2	N	2			43
						2	9							
11	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	69	1	10984	2	N	-0-			43
12	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	73	1	11616	2	N	7			50
						8	9							
*01	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	74	1	10902	2	N	-0-			50

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

08	12505 X	12505	-0-	-0- B	-0-	1313	1	11189	2	N	3			159
						3	9							
09	12777 X	12777	-0-	-0- B	-0-	1268	1	11506	2	N	3			162
						3	9							
10	13733 X	11766	-0-	-1967 B	-0-	1305	1	10458	2	N	3			165
						3	9							
11	13290 X	10336	-0-	-2954 B	-0-	1257	1	9079	2	N	-0-			165
12	13733 X	9303	-0-	-4430 B	-0-	1291	1	8012	2	N	-0-			165
01	13206 X	7308	-0-	-5898 B	-0-	1281	1	6027	2	N	-0-			165

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

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

08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			123
09	330 N	102	-0-	-228	-0-	102	2			N	-0-			123
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			123
11	1050 N	103	-0-	-947	-0-	103	2			N	-0-			123
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			123
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

08	3100 N	1953	-0-	-1147	1354	1942	2	11	9	N	10			113
09	3000 N	1701	-0-	-1299	55	1690	2	11	9	N	10			123
10	1428 N	1373	-0-	-55	-0-	1362	2	11	9	N	10			133
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10			143
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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

08	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	40	1	2965	2	N	75	175	1			25
						83	9									
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	40	1	3087	2	N	50					75
						55	9									
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	40	1	4421	2	N	40					115
						44	9									
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	40	1	3700	2	N	25					140
						28	9									
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	40	1	3768	2	N	60	179	1			21
						66	9									
01	3100 X	2969	-0-	-131	-0-	30	1	2809	2	N	118					139
						130	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/1816

MEYERSVILLE (MASSIVE III) 60934 434 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 280139 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 8386 - 8634

08	14260	1698	-0-	-12562	34436	1658	2	40	9	N	36					243
09	13800	1404	-0-	-12396	22040	1369	2	35	9	N	32					275
10	14260	1504	-0-	-12756	9284	1476	2	28	9	N	25	179	1			121
11	10281 R	997	-0-	-9284	-0-	982	2	15	9	N	14					135
12	1767 #	1225	-0-	-542	-0-	1213	2	12	9	N	11					146
01	1705 #	893	-0-	-812	-0-	837	2	56	9	N	51					197

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-					1
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					1
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					1
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					1
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

08	248	N	204	-0-	-44	-0-	202	2	2 9	N	2					246
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1 9	N	1					247
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	150	2	2 9	N	2					249
11	210	N	37	-0-	-173	-0-	35	2	2 9	N	2					251
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2		N	-0-					251
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	184	184	1			251

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

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - P/A 03/16/2015

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			26
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			26
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			26
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			26
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	34	1			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

08	10385	-0-	-0-	-10385	11864					Y	-0-					87
09	10050	-0-	-0-	-10050	1814					Y	-0-					87
10	6696 #	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					87
11	1440 #	355	-0-	-1085	-0-	32	1	268	2	Y	50					137
						55	9									
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2834					Y	-0-					33
09	2834 N	-0-	-0-	-2834	-0-					Y	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	13					46
						14	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	-0-	-0-	-3100	2065					Y	-0-					15
09	2065	N	-0-	-0-	-2065	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	13					28
							14	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					83
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	69	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					39

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	R	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5					265
09	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					265
10	732	R	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					270
11	822	R	822	-0-	-0-	-0-	117	1	705	2	N	-0-					270
12	837	N	631	-0-	-206	-0-	49	1	582	2	N	-0-					270
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	47	1	571	2	N	13	173	1			110
							14	9									

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

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

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT		-0-

MINERAL, WEST (FRIO) //CONT.// 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	188	1			160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	158	1			120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	167	1			169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					272
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	168	1			189
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	177	1			249

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

08	1612	X	1375	-0-	-237	B	-64662	1338	2	37	9	N	34				50
09	1560	X	1049	-0-	-511	B	-64662	1049	2			N	-0-				50
10	1612	X	1301	-0-	-311	B	-64662	1291	2	10	9	N	9				59
11	1560	X	1290	-0-	-270	B	-64662	1273	2	17	9	N	15				74
12	1612	X	1508	-0-	-104	B	-64662	1483	2	25	9	N	23				97
01	1364	X	1447	-0-	83	B	-64579	1411	2	36	9	N	33				130

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

08	6975	X	6447	-0-	-528	-0-	51	1	6208	2	N	171	179	1			33
							188	9									
09	6750	X	6713	-0-	-37	-0-	50	1	6448	2	N	195	183	1			45
							215	9									
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	57	1	6777	2	N	204	183	1			66
							224	9									
11	6630	X	6351	-0-	-279	-0-	51	1	6134	2	N	151					217
							166	9									
12	6944	X	6892	-0-	-52	-0-	58	1	6676	2	N	144	196	1			165
							158	9									
01	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	52	1	6426	2	N	131	189	1			107
							144	9									

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11295 04/05/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO-SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 205677 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6310

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11261 04/08/2015

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	10	1	1			110
							11	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	3					113
							3	9									
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	N	-0-					113
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	5	1	1			117
							6	9									
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-					117
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	6					123
							7	9									

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	31	1	277	2	N	7	4	1			125
							8	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	N	-0-					125
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	2	N	-0-					125
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	10	3	1			132
							11	9									
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	41	1	362	2	N	4	4	1			132
							4	9									
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	10					142
							11	9									

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
08	6882	X	6840	-0-	-42	-0-	6708	2	132	9	N	120	180	1			123
09	6660	X	4443	-0-	-2217	-0-	4363	2	80	9	N	73					196
10	5456	X	2970	-0-	-2486	-0-	2917	2	53	9	N	48					244
11	3750	X	2745	-0-	-1005	-0-	2670	2	75	9	N	68					312
12	6851	X	6308	-0-	-543	-0-	6141	2	167	9	N	152	360	1			104
01	6851	X	5310	-0-	-1541	-0-	5191	2	119	9	N	108					212

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11749 X	8623	-0-	-3126	-0-	599	1	7862	3	Y	147					182
						162	9									
09	13050 X	11665	-0-	-1385	-0-	801	1	10590	3	Y	249	298	1			133
						274	9									
10	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	733	1	13369	3	Y	351	321	1			163
						386	9									
11	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	793	1	12558	3	Y	231	300	1			94
						254	9									
*12	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	851	1	13301	3	Y	245	296	1			43
						270	9									
01	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					43

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

08	18352 X	12827	-0-	-5525	-0-	882	1	11642	3	Y	275	270	1			78
						303	9									
09	17760 X	12568	-0-	-5192	-0-	858	1	11412	3	Y	271	286	1			63
						298	9									
10	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	993	1	18216	3	Y	389	422	1			30
						428	9									
11	17340 X	16339	-0-	-1001	-0-	942	1	15013	3	Y	349	302	1			77
						384	9									
12	17918 X	17053	-0-	-865	-0-	996	1	15655	3	Y	365	342	1			100
						402	9									
01	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					100

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

08	11284 X	10000	-0-	-1284	-0-	741	1	9169	3	N	82					115
						90	9									
09	10920 X	9065	-0-	-1855	-0-	666	1	8303	3	N	87					202
						96	9									
10	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	766	1	13187	3	N	121	179	1			144
						133	9									
11	11190 X	9778	-0-	-1412	-0-	607	1	9072	3	N	90	182	1			52
						99	9									
*12	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	792	1	11680	3	N	140	159	1			33
						154	9									
01	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					33

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

08	8649 X	8037	-0-	-612	-0-	597	1	7396	3	N	40					127
						44	9									
09	8370 X	6626	-0-	-1744	-0-	489	1	6106	3	N	28					155
						31	9									
10	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	621	1	10700	3	N	53	180	1			28
						58	9									
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	570	1	8520	3	N	56					84
						62	9									
*12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	598	1	8827	3	N	153	190	1			47
						168	9									
01	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					47

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

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

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 280228 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8406 - 8408

08	124 X	91	-0-	-33	-0-	55	2	36	9	N	33			190
09	120 X	78	-0-	-42	-0-	49	2	29	9	N	26			216
10	124 X	70	-0-	-54	-0-	48	2	22	9	N	20	174	1	62
11	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					N	92			154
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	346	1	1448	3	Y	37					140
							41	9									
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	313	1	1304	3	Y	125	182	1			83
							138	9									
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	332	1	1432	3	Y	75					158
							83	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	341	1	1497	3	Y	26					184
							29	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	350	1	1503	3	Y	66					250
							73	9									
01	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	312	1	1344	3	Y	51	180	1			121
							56	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	363	1	3243	2	Y	111	24	1			376
							122	9									
09	3390	X	2595	-0-	-795	-0-	244	1	2347	2	Y	4					380
							4	9									
10	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	257	1	2727	2	Y	-0-	234	1			146
11	3600	X	2254	-0-	-1346	-0-	217	1	1943	2	Y	85	140	1			91
							94	9									
12	3689	X	2270	-0-	-1419	-0-	219	1	1924	2	Y	115	19	1			187
							127	9									
01	3720	X	2525	-0-	-1195	-0-	259	1	2243	2	Y	21	91	1			117
							23	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2016

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5174	-0-	-313	-0-	510	1	4557	2	N	97	37	1			227
							107	9									
09	5310	X	4275	-0-	-1035	-0-	401	1	3853	2	N	19					246
							21	9									
10	6107	X	6066	-0-	-41	-0-	522	1	5544	2	N	-0-					246
11	5730	X	5006	-0-	-724	-0-	499	1	4467	2	N	36	36	1			246
							40	9									
12	5921	X	5500	-0-	-421	-0-	556	1	4882	2	N	56	217	1			85
							62	9									
01	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	595	1	5157	2	N	29					114
							32	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	162	1	1446	2	N	20	13	1			102
							22	9									
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	2	N	3					105
							3	9									
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	2	N	7					112
							8	9									
11	1770	X	1600	-0-	-170	-0-	158	1	1418	2	N	22	14	1			120
							24	9									
12	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	162	1	1424	2	N	22	13	1			129
							24	9									
01	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	180	1	1557	2	N	5					134
							6	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

08	DLQ G-10		63496	-0-	63496	63496	62595	2	901	9	N	819	893	1			152
09	DLQ G-10		61144	-0-	61144	124640	60316	2	828	9	N	753	710	1			195
10	187458	X	62818	-0-	-124640	-0-	61854	2	964	9	N	876	897	1			174
11	60367	X	60367	-0-	-0-	-0-	59630	2	737	9	N	670	720	1			124
12	63488	X	62148	-0-	-1340	-0-	61266	2	882	9	N	802	723	1			203
01	63488	X	57602	-0-	-5886	-0-	56764	2	838	9	N	762	718	1			247

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	744	1	5195	2	N	2					182
							2	9									
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	692	1	4850	2	N	-0-					182
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	735	1	5119	2	N	1					183
							1	9									
11	5760	X	5637	-0-	-123	-0-	719	1	4918	2	N	-0-					183
12	5952	X	5762	-0-	-190	-0-	744	1	5018	2	N	-0-					183
01	5952	X	5842	-0-	-110	-0-	744	1	5098	2	N	-0-					183

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
08	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	1155	2	6	9	N	5					218
09	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5					223
10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1703	2	47	9	N	43	178	1			88
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					95
12	1984 X	1229	-0-	-755	-0-	1218	2	11	9	N	10					105
01	1984 X	1120	-0-	-864	-0-	1109	2	11	9	N	10					115

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

08	1209 X	599	-0-	-610	-0-	599	2			N	-0-					331
09	1170 X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-					331
10	1209 X	781	-0-	-428	-0-	781	2			N	-0-					331
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13					344
12	868 X	621	-0-	-247	-0-	615	2	6	9	N	5					349
*01	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6340	2	9	9	N	8					357

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

08	2759 X	2300	-0-	-459	-0-	2288	2	12	9	N	11					36
09	2550 X	78	-0-	-2472	-0-	78	2			N	-0-					36
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					36
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					36
12	2294 X	9	-0-	-2285	-0-	9	2			N	-0-					36
01	2294 X	1	-0-	-2293	-0-	1	2			N	-0-					36

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

08	1612 X	1122	-0-	-490	-0-	1122	2			N	-0-					168
09	1560 X	775	-0-	-785	-0-	775	2			N	-0-					168
10	1612 X	669	-0-	-943	-0-	659	2	10	9	N	9	156	1			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2016 - P/A 11/04/16

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9170	-0-	-843	-0-	653	1	8338	3	Y	163	160	1			81
							179	9									
09	9690	X	7695	-0-	-1995	-0-	544	1	6999	3	Y	138	146	1			73
							152	9									
10	10013	X	9348	-0-	-665	-0-	490	1	8689	3	Y	154	167	1			60
							169	9									
11	8940	X	8595	-0-	-345	-0-	514	1	7913	3	Y	153	132	1			81
							168	9									
12	9238	X	8481	-0-	-757	-0-	513	1	7803	3	Y	150	141	1			90
							165	9									
01	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					90

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	237	1	2755	3	Y	61					69
							67	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	233	1	2728	3	Y	51	83	1			37
							56	9									
10	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	149	1	2409	3	Y	57	62	1			32
							63	9									
11	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	172	1	2421	3	Y	50	62	1			20
							55	9									
12	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	168	1	2325	3	Y	44	56	1			8
							48	9									
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					8

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

08	11780	X	7449	-0-	-4331	-0-	538	1	6775	3	Y	124	122	1			54
							136	9									
09	11400	X	7223	-0-	-4177	-0-	518	1	6572	3	Y	121	128	1			47
							133	9									
10	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	495	1	8668	3	Y	144	156	1			35
							158	9									
11	8970	X	8464	-0-	-506	-0-	513	1	7796	3	Y	141	122	1			54
							155	9									
12	8153	X	5356	-0-	-2797	-0-	329	1	4928	3	Y	90	84	1			60
							99	9									
01	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					60

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774 X	1847	-0-	-2927	-0-	355	1	1485	3	N	6					96
						7	9									
09	4620 X	1818	-0-	-2802	-0-	352	1	1466	3	N	-0-					96
10	4712 X	1472	-0-	-3240	-0-	277	1	1195	3	N	-0-					96
11	2880 X	1781	-0-	-1099	-0-	331	1	1450	3	N	-0-	1	7			95
12	1891 X	1659	-0-	-232	-0-	312	1	1341	3	N	5					100
						6	9									
01	1891 X	1499	-0-	-392	-0-	252	1	1087	3	N	145	188	1			57
						160	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

08	4030 X	3684	-0-	-346	-0-	699	1	2927	3	N	53	194	1			57
						58	9									
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	733	1	3052	3	N	68					125
						75	9									
10	3844 X	3468	-0-	-376	-0-	649	1	2799	3	N	18					143
						20	9									
11	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	645	1	2827	3	N	45					188
						50	9									
12	3999 X	3828	-0-	-171	-0-	717	1	3083	3	N	25					213
						28	9									
01	3999 X	3400	-0-	-599	-0-	632	1	2727	3	N	37	185	1			65
						41	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

08	4867 X	4454	-0-	-413	-0-	848	1	3548	3	N	53					138
						58	9									
09	4680 X	4081	-0-	-599	-0-	779	1	3241	3	N	55					193
						61	9									
10	4774 X	4358	-0-	-416	-0-	808	1	3486	3	N	58	178	1			73
						64	9									
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	866	1	3794	3	N	57					130
						63	9									
12	4774 X	4270	-0-	-504	-0-	790	1	3395	3	N	77					207
						85	9									
*01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	859	1	3707	3	N	36					243
						40	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	106	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	604	1	5394	2	Y	44	44	1			269
							48	9									
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	532	1	5108	2	Y	-0-					269
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	545	1	5784	2	Y	1	169	1			101
							1	9									
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	493	1	4413	2	Y	57	46	1			112
							63	9									
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	513	1	4507	2	Y	60	42	1			130
							66	9									
01	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	483	1	4190	2	Y	20					150
							22	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	215	1	1918	2	N	18	18	1			194
							20	9									
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	207	1	1986	2	N	11	169	1			36
							12	9									
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	175	1	1855	2	N	9					45
							10	9									
11	2070	X	1936	-0-	-134	-0-	192	1	1715	2	N	26	18	1			53
							29	9									
12	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	216	1	1896	2	N	61	19	1			95
							67	9									
01	2294	X	1619	-0-	-675	-0-	166	1	1442	2	N	10					105
							11	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

08	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	112	1	997	2	N	10	10	1			163
							11	9									
09	1260	X	965	-0-	-295	-0-	91	1	874	2	N	-0-					163
10	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	97	1	1027	2	N	-0-					163
11	1230	X	1204	-0-	-26	-0-	120	1	1075	2	N	8	8	1			163
							9	9									
12	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	112	1	979	2	N	11	11	1			163
							12	9									
01	1116	X	881	-0-	-235	-0-	91	1	790	2	N	-0-					163

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	76	1	675	2	N	9	7	1			37
							10	9									
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	68	1	649	2	N	-0-					37
10	775	X	715	-0-	-60	-0-	60	1	634	2	N	19					56
							21	9									
11	750	X	673	-0-	-77	-0-	66	1	592	2	N	14	6	1			64
							15	9									
12	775	X	636	-0-	-139	-0-	64	1	564	2	N	7	7	1			64
							8	9									
01	775	X	725	-0-	-50	-0-	75	1	650	2	N	-0-					64

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	188	-0-	-4307	-0-	188	2			N	-0-	136	1			37
09	750	X	362	-0-	-388	-0-	1	1	360	2	N	1					38
							1	9									
10	775	X	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					38
11	750	X	127	-0-	-623	-0-	29	1	98	2	N	-0-					38
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	N	25					63
							28	9									
01	372	X	253	-0-	-119	-0-	235	2	18	9	N	16					79

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
08	589	X	104	-0-	-485	-0-	10	1	90	2	N	4	4	1			95
							4	9									
09	570	X	391	-0-	-179	-0-	37	1	354	2	N	-0-					95
10	465	X	324	-0-	-141	-0-	28	1	296	2	N	-0-					95
11	450	X	353	-0-	-97	-0-	35	1	315	2	N	3	3	1			95
							3	9									
12	403	X	321	-0-	-82	-0-	32	1	285	2	N	4	4	1			95
							4	9									
01	403	X	318	-0-	-85	-0-	33	1	285	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-	40	1			181
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-					181
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	1					182
							1	9									
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	2	N	-0-					182
12	248	X	233	-0-	-15	-0-	3	1	216	2	N	13					195
							14	9									
01	279	X	184	-0-	-95	-0-	171	2	13	9	N	12					207

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					161
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	238	1	2283	2	Y	-0-					161
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	249	1	2647	2	Y	2	101	1			62
							2	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	Y	82	80	1			64
							90	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	Y	89	12	1			141
							98	9									
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	137	1	1188	2	Y	20	79	1			82
							22	9									

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					152
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					152
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					152
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					152
12	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					152
*01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	9	N	274	356	1			67
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	74	1	374	9	N	340	349	1			58
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	9	N	408	345	1			121
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	109	1	461	9	N	419	345	1			195
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	98	1	375	9	N	341	341	1			195
12	434	X	245	-0-	-189	-0-	32	1	213	9	N	194	164	1			225
01	558	X	211	-0-	-347	-0-	28	1	183	9	N	166	351	1			40

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
*07	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	434	1	2171	2	N	41					98
							45	9									
08	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	434	1	2116	2	N	47					145
							52	9									
09	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	420	1	1905	2	N	45					190
							50	9									
10	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	434	1	1875	2	N	42					232
							46	9									
11	2550	X	2457	-0-	-93	-0-	420	1	1957	2	N	73	179	1			126
							80	9									
12	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	434	1	1707	2	N	57					183
							63	9									
01	2604	X	2053	-0-	-551	-0-	434	1	1562	2	N	52					235
							57	9									

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HENKES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154868	X	154868	-0-	-0-	-0-	63	1	147974	2	N	6210	6175	2			426
							6831	9									
09	150479	X	150479	-0-	-0-	-0-	63	1	143611	2	N	6186	6161	2			451
							6805	9									
10	153296	X	153296	-0-	-0-	-0-	68	1	146412	2	N	6196	6278	2			369
							6816	9									
11	150273	X	150273	-0-	-0-	-0-	63	1	143409	2	N	6183	6164	2			388
							6801	9									
12	158086	X	158086	-0-	-0-	-0-	71	1	150743	2	N	6611	6504	2			495
							7272	9									
*01	157994	X	157994	-0-	-0-	-0-	75	1	150638	2	N	6619	6713	2			401
							7281	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

08	103410	X	103410	-0-	-0-	-0-	99402	2	4008	9	N	3644	3426	1			454
09	96837	X	96837	-0-	-0-	-0-	92881	2	3956	9	N	3596	3505	1			545
10	97269	X	97269	-0-	-0-	-0-	93657	2	3612	9	N	3284	3584	1			245
11	91372	X	91372	-0-	-0-	-0-	87727	2	3645	9	N	3314	3243	1			316
*12	88810	X	88810	-0-	-0-	-0-	150	1	85056	2	N	3276	3124	1			468
							3604	9									
*01	89982	X	89982	-0-	-0-	-0-	310	1	86116	2	N	3233	3307	1			394
							3556	9									

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

08	14322	X	14110	-0-	-212	-0-	13818	2	292	9	N	265	367	1			98
09	13860	X	13173	-0-	-687	-0-	12883	2	290	9	N	264	177	1			185
10	14322	X	13157	-0-	-1165	-0-	12817	2	340	9	N	309	354	1			140
11	13710	X	12730	-0-	-980	-0-	12408	2	322	9	N	293	184	1			249
12	14105	X	12708	-0-	-1397	-0-	12407	2	301	9	N	274	363	1			160
01	14105	X	10864	-0-	-3241	-0-	10625	2	239	9	N	217	184	1			193

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

08	5704	X	716	-0-	-4988	-0-	699	2	17	9	N	15					202
09	3360	X	862	-0-	-2498	-0-	624	1	217	2	N	19					221
							21	9									
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	576	1	192	2	N	4	174	1			51
							4	9									
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	720	1	247	2	N	14					65
							15	9									
12	899	X	544	-0-	-355	-0-	120	1	410	2	N	13					78
							14	9									
01	899	X	857	-0-	-42	-0-	190	1	643	2	N	22					100
							24	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213 X	13920	-0-	-2293	-0-	13595	2	325	9	N	295	362	1			121
09	15690 X	13054	-0-	-2636	-0-	12776	2	278	9	N	253	177	1			197
10	15934 X	13232	-0-	-2702	-0-	12931	2	301	9	N	274	362	1			109
11	14550 X	11925	-0-	-2625	-0-	11655	2	270	9	N	245	179	1			175
12	14446 X	12180	-0-	-2266	-0-	11898	2	282	9	N	256	182	1			249
01	13919 X	11969	-0-	-1950	-0-	11709	2	260	9	N	236	367	1			118

WADI PETROLEUM, INC. 889600
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

08	28272 X	14017	-0-	-14255	-0-	436	1	13457	2	N	113					392
						124	9									
09	27360 X	14	-0-	-27346	-0-	7	1	7	2	N	-0-					392
10	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					392
11	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					N	-0-					392
12	25017 X	6470	-0-	-18547	-0-	126	1	6315	2	N	26					418
						29	9									
01	14012 X	10670	-0-	-3342	-0-	322	1	10284	2	N	58					476
						64	9									

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	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

08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-
01	0 N	-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	2971	-0-	-67	-0-	30	1	2941	2	N	-0-			-0-
09	2940	2784	-0-	-156	-0-	30	1	2754	2	N	-0-			-0-
10	3038	2778	-0-	-260	-0-	30	1	2748	2	N	-0-			-0-
11	2943	2943	-0-	-0-	-0-	30	1	2913	2	N	-0-			-0-
12	2976 #	1890	-0-	-1086	-0-	30	1	1860	2	N	-0-			-0-
01	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	40	1	2583	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

08	124 N	84	-0-	-40	-0-	49	1	35	2	N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	134	1	39	2	N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	86	1	47	2	N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	33	1	34	2	N	-0-					-0-
12	186 N	66	-0-	-120	-0-	50	1	16	2	N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	96	1	10	2	N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

08	3813 X	2256	-0-	-1557	-0-	1995	2	261	9	N	237	336	1			157
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4016	2	125	9	N	114	171	1			100
10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5076	2	125	9	N	114					214
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4573	2	130	9	N	118	189	1			143
12	4278 X	3394	-0-	-884	-0-	491	1	2782	2	N	110	151	1			102
						121	9									
01	5208 X	3065	-0-	-2143	-0-	444	1	2519	2	N	93					195
						102	9									

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	37	1	1000	2	N	18					184
						20	9									
09	1050 N	849	-0-	-201	-0-	37	1	779	2	N	30					214
						33	9									
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	69	1	1000	2	N	41					255
						45	9									
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	56	1	865	2	N	55	188	1			122
						61	9									
12	868 N	428	-0-	-440	-0-	40	1	360	2	N	25					147
						28	9									
01	1116 N	27	-0-	-1089	-0-	2	1	25	2	N	-0-					147

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
08	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	697	1	12600	3	N	-0-					-0-
09	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	671	1	11411	3	N	-0-					-0-
10	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	635	1	11410	3	N	-0-					-0-
11	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	565	1	11704	3	N	-0-					-0-
12	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	679	1	12185	3	N	-0-					-0-
*01	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	671	1	11197	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

08	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	899	1	16259	3	N	65					96
						72	9									
09	16320 X	15045	-0-	-1275	-0-	832	1	14152	3	N	55					151
						61	9									
10	16864 X	14274	-0-	-2590	-0-	750	1	13461	3	N	57					208
						63	9									
11	16680 X	13470	-0-	-3210	-0-	617	1	12790	3	N	57	193	1			72
						63	9									
*12	17236 X	14445	-0-	-2791	-0-	759	1	13614	3	N	65	1	8			136
						72	9									
01	17236 X	13662	-0-	-3574	-0-	769	1	12825	3	N	62					198
						68	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

08	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1340	1	24235	3	N	-0-					-0-
09	24240 X	22860	-0-	-1380	-0-	1269	1	21591	3	N	-0-					-0-
10	25048 X	23074	-0-	-1974	-0-	1217	1	21857	3	N	-0-					-0-
11	24750 X	22655	-0-	-2095	-0-	1042	1	21613	3	N	-0-					-0-
12	25575 X	22681	-0-	-2894	-0-	1198	1	21483	3	N	-0-					-0-
01	25575 X	22994	-0-	-2581	-0-	1300	1	21694	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

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

08	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	432	1	7822	3	N	-0-					-0-
09	10500 X	7190	-0-	-3310	-0-	399	1	6791	3	N	-0-					-0-
10	10106 X	7230	-0-	-2876	-0-	381	1	6849	3	N	-0-					-0-
11	9240 X	6856	-0-	-2384	-0-	315	1	6541	3	N	-0-					-0-
12	9021 X	6498	-0-	-2523	-0-	343	1	6155	3	N	-0-					-0-
01	8246 X	5751	-0-	-2495	-0-	325	1	5426	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - P/A 10/19/16

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32942	X	32942	-0-	-0-	-0-	1726	1	31216	3	N	-0-					-0-
09	36300	X	34937	-0-	-1363	-0-	1940	1	32997	3	N	-0-					-0-
10	37045	X	31714	-0-	-5331	-0-	1673	1	30041	3	N	-0-					-0-
11	35850	X	35270	-0-	-580	-0-	1623	1	33647	3	N	-0-					-0-
12	36115	X	28467	-0-	-7648	-0-	1503	1	26964	3	N	-0-					-0-
*01	37563	X	37563	-0-	-0-	-0-	2124	1	35439	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

*02	60		-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	264	1	4778	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4269	-0-	-411	-0-	237	1	4032	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	2378	-0-	-2458	-0-	125	1	2253	3	N	-0-					-0-
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	254	1	5273	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	3958	-0-	-1095	-0-	209	1	3749	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4298	-0-	-755	-0-	243	1	4055	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	229	1	4139	3	N	-0-					-0-
09	9180	X	5855	-0-	-3325	-0-	325	1	5530	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	7994	-0-	-1492	-0-	422	1	7572	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	7016	-0-	-2164	-0-	323	1	6693	3	N	-0-					-0-
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	364	1	6522	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7972	-0-	-26	-0-	451	1	7521	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

08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	375	1	6779	3	N	-0-					-0-
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	447	1	7612	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	5478	-0-	-1280	-0-	289	1	5189	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6171	-0-	-759	-0-	284	1	5887	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	4851	-0-	-3488	-0-	256	1	4595	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	4844	-0-	-3495	-0-	274	1	4570	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	408	1	7389	3	N	-0-					-0-
09	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	569	1	9675	3	N	-0-					-0-
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	664	1	11916	3	N	-0-					-0-
11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	508	1	10527	3	N	-0-					-0-
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	564	1	10118	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	10524	-0-	-2062	-0-	595	1	9929	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	971	1	17575	3	N	5	15	1			6
							6	9									
09	19170	X	18022	-0-	-1148	-0-	1001	1	17021	3	N	-0-					6
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	1144	1	20547	3	N	5					11
							6	9									
11	19170	X	18827	-0-	-343	-0-	866	1	17954	3	N	6					17
							7	9									
12	22879	X	22879	-0-	-0-	-0-	1207	1	21651	3	N	19					36
							21	9									
01	21700	X	20260	-0-	-1440	-0-	1145	1	19109	3	N	5					41
							6	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	115	1	2081	3	Y	-0-					153
09	2850	X	2501	-0-	-349	-0-	139	1	2362	3	Y	-0-					153
10	2945	X	2111	-0-	-834	-0-	110	1	1966	3	Y	32					185
							35	9									
11	2850	X	2413	-0-	-437	-0-	108	1	2232	3	Y	66	169	1			82
							73	9									
12	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	71	1	1282	3	Y	15					97
							17	9									
01	2573	X	660	-0-	-1913	-0-	37	1	609	3	Y	13					110
							14	9									

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	333	1	6022	3	Y	15	160	1			23
							17	9									
09	6840	X	6102	-0-	-738	-0-	337	1	5735	3	Y	27					50
							30	9									
10	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	326	1	5858	3	Y	24					74
							26	9									
11	6450	X	5927	-0-	-523	-0-	272	1	5630	3	Y	23					97
							25	9									
12	6665	X	6319	-0-	-346	-0-	332	1	5962	3	Y	23					120
							25	9									
01	6386	X	6212	-0-	-174	-0-	350	1	5848	3	Y	13					133
							14	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	131	1	2222	3	N	-0-					-0-
10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	868	1	15588	3	N	-0-					-0-
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	564	1	11683	3	N	-0-					-0-
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	412	1	7389	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	4010	-0-	-7150	-0-	227	1	3783	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	691	1	12499	3	N	-0-			-0-
09	12840 X	12209	-0-	-631	-0-	678	1	11531	3	N	-0-			-0-
10	13950 X	11605	-0-	-2345	-0-	612	1	10993	3	N	-0-			-0-
11	13500 X	11522	-0-	-1978	-0-	530	1	10992	3	N	-0-			-0-
12	13950 X	11842	-0-	-2108	-0-	625	1	11217	3	N	-0-			-0-
01	13175 X	11979	-0-	-1196	-0-	677	1	11302	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	358	1	6470	3	N	-0-			-0-
09	8430 X	6730	-0-	-1700	-0-	374	1	6356	3	N	-0-			-0-
10	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	360	1	6456	3	N	-0-			-0-
11	6600 X	6538	-0-	-62	-0-	301	1	6237	3	N	-0-			-0-
12	6944 X	6286	-0-	-658	-0-	332	1	5954	3	N	-0-			-0-
01	6944 X	6178	-0-	-766	-0-	349	1	5829	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-			-0-
09	6510 X	5665	-0-	-845	-0-	5665	3			N	-0-			-0-
10	6727 X	5893	-0-	-834	-0-	5893	3			N	-0-			-0-
11	6510 X	5683	-0-	-827	-0-	5683	3			N	-0-			-0-
12	6417 X	5176	-0-	-1241	-0-	5176	3			N	-0-			-0-
*01	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

08	3720 X	2921	-0-	-799	-0-	153	1	2768	3	N	-0-			-0-
09	3600 X	2924	-0-	-676	-0-	162	1	2762	3	N	-0-			-0-
10	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	153	1	2748	3	N	-0-			-0-
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	235	1	4867	3	N	-0-			-0-
12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	192	1	3443	3	N	-0-			-0-
*01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	206	1	3433	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	271	-0-	-225	-0-	62	1	181	2	Y	25	14	1			20
							28	9									
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	70	1	195	2	Y	11	24	1			7
							12	9									
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	219	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	90	1	236	2	Y	-0-					5
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	82	1	194	2	Y	-0-					5
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	82	1	196	2	Y	-0-					5

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	8294	-0-	-76	-0-	195	1	8078	3	Y	19					34
							21	9									
09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	534	1	8357	3	Y	23	33	1			24
							25	9									
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	558	1	8216	3	Y	4					28
							4	9									
11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	518	1	7688	3	Y	17	20	1			25
							19	9									
12	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	601	1	7424	3	Y	30					55
							33	9									
01	8370	X	6278	-0-	-2092	-0-	598	1	5652	3	Y	25	56	1			24
							28	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5888	-0-	-1242	-0-	498	1	5339	3	N	46					157
							51	9									
09	6900	X	5424	-0-	-1476	-0-	492	1	4837	3	N	86	178	1			65
							95	9									
10	7068	X	5187	-0-	-1881	-0-	462	1	4688	3	N	34					99
							37	9									
11	6840	X	5723	-0-	-1117	-0-	498	1	5192	3	N	30					129
							33	9									
12	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	592	1	5273	3	N	21					150
							23	9									
01	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	970	1	4501	3	N	31					181
							34	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 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
08	6200	X	3258	-0-	-2942	-0-	558	1	2636	3	Y	58					165
							64	9									
09	6000	X	3434	-0-	-2566	-0-	513	1	2816	3	Y	95	153	1			107
							105	9									
10	6200	X	4393	-0-	-1807	-0-	558	1	3748	3	Y	79					186
							87	9									
11	6000	X	3386	-0-	-2614	-0-	533	1	2816	3	Y	34	158	1			62
							37	9									
12	4681	X	3654	-0-	-1027	-0-	601	1	2990	3	Y	57					119
							63	9									
01	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	598	1	2920	3	Y	45	114	1			50
							50	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

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

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

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	498	1	1623	3	N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	492	1	1591	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4586	-0-	1486	1486	465	1	4121	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6037	-0-	3037	4523	498	1	5539	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5825	-0-	2725	7248	592	1	5233	3	N	-0-					-0-
*01	8277	X	1029	-0-	-7248	-0-	214	1	815	3	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	#	2308	-0-	-327	-0-	737	1	927	3	N	585	520	1			180
							644	9									
09	2550	#	2340	-0-	-210	-0-	773	1	974	3	N	539	542	1			177
							593	9									
10	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	803	1	1575	3	N	607	547	1			237
							668	9									
11	3709	R	3709	-0-	-0-	-0-	784	1	2014	3	N	828	916	1			149
							911	9									
12	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	946	1	1640	3	N	671	742	1			78
							738	9									
01	3038	#	3020	-0-	-18	-0-	918	1	1490	3	N	556	539	1			95
							612	9									

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
08	3740		3740	-0-	-0-	-0-	558	1	3093	3	N	81					139
							89	9									
09	3689		3689	-0-	-0-	-0-	534	1	3044	3	N	101	180	1			60
							111	9									
10	3508		3508	-0-	-0-	-0-	558	1	2847	3	N	94					154
							103	9									
11	3300		2969	-0-	-331	-0-	533	1	2356	3	N	73	180	1			47
							80	9									
12	3410		3372	-0-	-38	-0-	601	1	2688	3	N	75					122
							83	9									
01	3410		3172	-0-	-238	-0-	598	1	2488	3	N	78					200
							86	9									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

08	DLQ G-10	14961	-0-	14961	14961	14525	2	436	9	N	396	358	1			219
09	DLQ G-10	14263	-0-	14263	29224	13768	2	495	9	N	450	360	1			309
10	44174 X	14950	-0-	-29224	-0-	14479	2	471	9	N	428	540	1			197
11	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13463	2	343	9	N	312	362	1			147
12	15655 X	13308	-0-	-2347	-0-	12920	2	388	9	N	353	362	1			138
01	14973 X	12898	-0-	-2075	-0-	12550	2	348	9	N	316	362	1			92

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

08	6138 X	4394	-0-	-1744	-0-	378	1	4008	3	Y	7					176
						8	9									
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	400	1	5162	2	Y	-0-					176
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	408	1	5162	2	Y	5					181
						6	9									
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	657	1	7142	2	Y	-0-					181
12	4402 X	3457	-0-	-945	-0-	295	1	3162	2	Y	-0-					181
01	4402 X	2553	-0-	-1849	-0-	281	1	2263	2	Y	8	162	1			27
						9	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	3	Y	1					5
						1	9									
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	1					6
						1	9									
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	4	4	1			6
						4	9									
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	1	4	1			3
						1	9									
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	1					4
						1	9									
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	1	2	1			3
						1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	250	1	2649	3	Y	54					169
							59	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	283	1	3651	2	Y	89					258
							98	9									
10	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	254	1	3215	2	Y	96	144	1			210
							106	9									
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	497	1	5407	2	Y	56	135	1			131
							62	9									
12	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	290	1	3108	2	Y	65					196
							72	9									
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	367	1	2952	2	Y	86	137	1			145
							95	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	853	3	Y	12					35
							13	9									
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	60	1	774	2	Y	19					54
							21	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	Y	37	37	1			54
							41	9									
11	3000	N	4031	-0-	1031	1031	336	1	3654	2	Y	37	46	1			45
							41	9									
*12	2639	N	1608	-0-	-1031	-0-	134	1	1441	2	Y	30					75
							33	9									
*01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	934	2	Y	28	50	1			53
							31	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

08	5332	#	5320	-0-	-12	-0-	5090	2	230	9	N	209	522	1			200
09	4822	R	4822	-0-	-0-	-0-	4781	2	41	9	N	37					237
10	5063	R	5063	-0-	-0-	-0-	5061	2	2	9	N	2					239
11	5160	#	2169	-0-	-2991	-0-	2126	2	43	9	N	39	176	1			102
12	5332	#	43	-0-	-5289	-0-	43	2			N	-0-					102
01	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					102

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

08	2449	#	133	-0-	-2316	-0-	133	2			N	-0-					214
09	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					214
10	2387	#	506	-0-	-1881	-0-	506	2			N	-0-					214
11	2010	#	506	-0-	-1504	-0-	506	2			N	-0-					214
12	2015	#	367	-0-	-1648	-0-	367	2			N	-0-					214
01	496	#	217	-0-	-279	-0-	217	2			N	-0-					214

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

08	3596 X	2484	-0-	-1112	-0-	283	1	2201	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	2028	-0-	-1452	-0-	278	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	1930	-0-	-1666	-0-	252	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	1388	-0-	-2092	-0-	176	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	1381	-0-	-2215	-0-	203	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	172	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	2759 N	1627	-0-	-1132	-0-	213	1	1414	2	N	-0-					-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	274	1	1890	2	N	-0-					-0-
*12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	262	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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

08	1767 X	1315	-0-	-452	-0-	1315	2			N	-0-					167
09	1800 X	1640	-0-	-160	-0-	1640	2			N	-0-					167
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					167
11	1800 X	1174	-0-	-626	-0-	1174	2			N	-0-					167
12	1426 X	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					167
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					167

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK, EAST (6150) //CONT.// 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	N	7			184
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	514	2	7	9	N	6			190
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2315	2	121	9	N	110			300
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	972	2	61	9	N	55			355
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	723	2	45	9	N	41	172	1	224
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	N	34			258

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2722	2	99	9	Y	90	183	1	94
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2806	2	45	9	Y	41			135
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			135
11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	57	1	2803	2	Y	115	193	1	57
						127	9							
12	2945 N	2943	-0-	-2	-0-	2874	2	69	9	Y	63			120
*01	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2884	2	87	9	Y	79			199

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	12666	-0-	12666	12666	12396	2	270	9	N	245	362	1			115
09	DLQ G-10	12226	-0-	12226	24892	11964	2	262	9	N	238	185	1			168
10	DLQ G-10	12925	-0-	12925	37817	12639	2	286	9	N	260	366	1			62
*11	49578	11761	-0-	-37817	-0-	11463	2	298	9	N	271	177	1			156
12	12095	12095	-0-	-0-	-0-	11839	2	256	9	N	233	178	1			211
*01	12376	12376	-0-	-0-	-0-	12053	2	323	9	N	294	355	1			150

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

08	496 N	229	-0-	-267	B	-58913	4	1	225	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	145	-0-	-575	B	-58913	145	2			Y	-0-				-0-
10	496 N	350	-0-	-146	B	-58913	350	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	198	-0-	-12	B	-58913	198	2			Y	-0-				-0-
12	155 N	213	-0-	58	B	-58855	213	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	371	-0-	30	B	-58825	371	2			Y	-0-				-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				15

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-				-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				49

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

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

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

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

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	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
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3	N	-0-			-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3	N	-0-			-0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

08	0	14348	-0-	14348	37860	14345	3	3 9	N	3		30
09	11130	13514	-0-	2384 B	40244	13514	3		N	-0-		30
10	12214	14117	-0-	1903 B	42147	14108	3	9 9	N	8		38
11	13890	12684	-0-	-1206 B	40941	12684	3		N	-0-		38
12	14353	10533	-0-	-3820 B	37121	10533	3		N	-0-		38
01	14353	8462	-0-	-5891 B	31230	8462	3		N	-0-		38

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5566	2651	-0-	-2915	-0-	150	1	2501	3	N	-0-			-0-
10	7843	4585	-0-	-3258	-0-	237	1	4348	3	N	-0-			-0-
11	7590	4460	-0-	-3130	-0-	243	1	4217	3	N	-0-			-0-
12	7843	4598	-0-	-3245	-0-	253	1	4345	3	N	-0-			-0-
01	7843	3254	-0-	-4589	-0-	232	1	3022	3	N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

02	1653	762	-0-	-891	-0-	762	3			N	-0-			-0-
03	1767	686	-0-	-1081	-0-	686	3			N	-0-			-0-
04	1710	693	-0-	-1017	-0-	693	3			N	-0-			-0-
05	1767	1278	-0-	-489	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
06	1710	2730	-0-	1020	1020	2730	3			N	-0-			-0-
07	1767	2541	-0-	774	1794	2541	3			N	-0-			-0-
08	0	2442	-0-	2442 B	4236	2442	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4236														
09	0	2270	-0-	2270 B	6506	2270	3			N	-0-			-0-
10	0	2186	-0-	2186 B	8692	2186	3			N	-0-			-0-
11	0	1973	-0-	1973 B	10665	1973	3			N	-0-			-0-
12	0	1719	-0-	1719 B	12384	1719	3			N	-0-			-0-
01	0 N	2036	-0-	2036 B	14420	2036	3			N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

08	0	657	-0-	657	657	70	1	587	3	N	-0-			-0-
09	1363 N	706	-0-	-657 B	-0-	40	1	666	3	N	-0-			-0-
10	744 N	437	-0-	-307 B	-0-	23	1	414	3	N	-0-			-0-
11	630 N	545	-0-	-85 B	-0-	30	1	515	3	N	-0-			-0-
12	744 N	593	-0-	-151 B	-0-	33	1	560	3	N	-0-			-0-
01	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	31	1	399	3	N	-0-			-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 280198 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4182 - 4185

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11270 03/26/2016

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	38	-0-	38 B	38	38	3			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28 B	66	28	3			N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19 B	85	19	3			N	-0-			-0-
12	110 N	25	-0-	-85 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11102	-0-	-0-	-11102	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
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
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	34	9	N	31	186	1			4
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	N	30					34
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1256	2	33	9	N	30					64
11	1320 X	1311	-0-	-9	-0-	1243	2	68	9	N	62					126
12	1364 X	1069	-0-	-295	-0-	999	2	70	9	N	64	188	1			2
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					2

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
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4732	2	41	9	N	37	184	1			117
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4661	2	52	9	N	47					164
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4662	2	52	9	N	47					211
11	4560 X	4553	-0-	-7	-0-	4507	2	46	9	N	42					253
12	4712 X	4404	-0-	-308	-0-	4354	2	50	9	N	45					298
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					298

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
08	682 X	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	480 X	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	589 X	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	Y	2					132
09	1830 X	1553	-0-	-277	-0-	1550	2	3	9	Y	3					135
10	1891 X	1668	-0-	-223	-0-	1667	2	1	9	Y	1					136
11	1500 X	1045	-0-	-455	-0-	1044	2	1	9	Y	1					137
12	1612 X	1218	-0-	-394	-0-	1211	2	7	9	Y	6					143
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					143

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

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_____ 04/29/2015 - P/A 04/29/15

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

08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6207	2	31	9	N	28	190	1			124
09	6210	X	6198	-0-	-12	-0-	6165	2	33	9	N	30					154
10	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6380	2	29	9	N	26					180
11	6210	X	5841	-0-	-369	-0-	5808	2	33	9	N	30					210
12	6417	X	5977	-0-	-440	-0-	5944	2	33	9	N	30					240
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					240

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					40
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					40
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					40
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

08	43121	X	36465	-0-	-6656	-0-	36388	2	77	9	N	70					164
09	41730	X	32877	-0-	-8853	-0-	32857	2	20	9	N	18					182
10	42470	X	31679	-0-	-10791	-0-	31662	2	17	9	N	15					197
11	39900	X	28659	-0-	-11241	-0-	28627	2	32	9	N	29					226
12	38657	X	27061	-0-	-11596	-0-	27061	2			N	-0-	191	1			34
01	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					34

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

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

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

H & P EXPLORATION CO. 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	300	1	3069	2	N	24		196
						26	9						
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	300	1	2652	2	N	16		212
						18	9						
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	310	1	3016	2	N	27		239
						30	9						
11	2700 X	2458	-0-	-242	-0-	300	1	2140	2	N	16		255
						18	9						
12	2790 X	2138	-0-	-652	-0-	310	1	1828	2	N	-0-		255
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		255

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790 #	2536	-0-	-254	-0-	2521	2	15	9	N	14					183
09	2700 #	2152	-0-	-548	-0-	2152	2			N	-0-					183
10	2759 #	2056	-0-	-703	-0-	2056	2			N	-0-					183
11	2460 #	2185	-0-	-275	-0-	2184	2	1	9	N	1					184
12	2542 #	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			N	-0-					184
01	2542 #	2536	-0-	-6	-0-	2514	2	22	9	N	20	1	8			203

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

08	3100 N	3353	-0-	253	369	310	1	3043	2	N	-0-					70
09	1560 N	895	-0-	-665	-0-	250	1	645	2	N	-0-					70
10	2077	795	-0-	-1282	-0-	240	1	555	2	N	-0-					70
11	2010	728	-0-	-1282	-0-	200	1	528	2	N	-0-					70
12	2077	538	-0-	-1539	-0-	210	1	328	2	N	-0-					70
01	2077	651	-0-	-1426	-0-	140	1	511	2	N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/16

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2016 - P/A 09/23/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					98
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					98
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					98
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					98
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					98
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					98

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016 - P/A 11/01/2016

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

08	7564 X	6945	-0-	-619	-0-	864	1	5818	2	N	239	189	1					217
						263	9											
09	6690 X	6379	-0-	-311	-0-	883	1	5291	2	N	186	183	1	6	8			214
						205	9											
10	6789 X	6635	-0-	-154	-0-	896	1	5727	2	N	11	188	1	11	8			26
						12	9											
11	6720 X	4145	-0-	-2575	-0-	648	1	3062	2	N	395	189	1					232
						435	9											
12	6944 X	6509	-0-	-435	-0-	913	1	5399	2	N	179	187	1	9	8			215
						197	9											
01	6944 X	5944	-0-	-1000	-0-	935	1	4847	2	N	147	190	1	5	8			167
						162	9											

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

08	1736 X	1659	-0-	-77	-0-	211	1	1418	2	N	27							157
						30	9											
09	1680 X	1123	-0-	-557	-0-	159	1	955	2	N	8	6	8					159
						9	9											
10	1736 X	1410	-0-	-326	-0-	190	1	1218	2	N	2	2	8					159
						2	9											
11	1680 X	1543	-0-	-137	-0-	269	1	1274	2	N	-0-							159
*12	1705 X	1411	-0-	-294	-0-	203	1	1198	2	N	9	140	1					28
						10	9											
*01	1674 X	821	-0-	-853	-0-	133	1	688	2	N	-0-							28

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
08	1953	X	1946	-0-	-7	-0-	249	1	1678	2	N	17	3	8			89
							19	9									
09	1980	X	1772	-0-	-208	-0-	252	1	1509	2	N	10	6	8			93
							11	9									
10	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	252	1	1609	2	N	-0-					93
*11	1980	X	1658	-0-	-322	-0-	283	1	1340	2	N	32					125
							35	9									
*12	1953	X	1709	-0-	-244	-0-	246	1	1453	2	N	9	9	8			125
							10	9									
*01	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	271	1	1407	2	N	4	4	8			125
							4	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

08	1891	X	1754	-0-	-137	-0-	226	1	1519	2	N	8	2	8			170
							9	9									
09	1830	X	1443	-0-	-387	-0-	206	1	1235	2	N	2					172
							2	9									
10	1891	X	1576	-0-	-315	-0-	212	1	1358	2	N	5	5	8			172
							6	9									
11	1770	X	1466	-0-	-304	-0-	250	1	1181	2	N	32					204
							35	9									
12	1767	X	1326	-0-	-441	-0-	188	1	1112	2	N	24	185	1			43
							26	9									
01	1767	X	1307	-0-	-460	-0-	211	1	1096	2	N	-0-					43

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

08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	620	1	6957	2	N	153	185	1			245
							168	9									
09	7440	X	4728	-0-	-2712	-0-	420	1	4184	2	N	113	193	1			165
							124	9									
10	7688	X	6971	-0-	-717	-0-	620	1	6162	2	N	172	187	1			150
							189	9									
11	7440	X	5580	-0-	-1860	-0-	480	1	4966	2	N	122	197	1			75
							134	9									
12	7688	X	6953	-0-	-735	-0-	620	1	6162	2	N	155					230
							171	9									
01	7688	X	5549	-0-	-2139	-0-	540	1	4851	2	N	144	191	1			183
							158	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	310	1	1894	2	N	62	178	1			122
							68	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	400	1	2341	2	N	49					171
							54	9									
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	396	1	3156	2	N	129					300
							142	9									
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	427	1	2610	2	N	61	179	1			182
							67	9									
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	271	1	2689	2	N	33					215
							36	9									
01	2170	X	2079	-0-	-91	-0-	270	1	1757	2	N	47					262
							52	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

08	124	N	22	-0-	-102	-0-	3	1	17	2	N	2					76
							2	9									
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

08	1085	X	995	-0-	-90	-0-	941	2	54	9	N	49					89
09	1050	X	964	-0-	-86	-0-	881	2	83	9	N	75					164
10	1085	X	660	-0-	-425	-0-	591	2	69	9	N	63					227
11	1020	X	948	-0-	-72	-0-	885	2	63	9	N	57	178	1			106
12	1054	X	984	-0-	-70	-0-	920	2	64	9	N	58					164
01	992	X	874	-0-	-118	-0-	794	2	80	9	N	73					237

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

08	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1668	2	46	9	N	42					190
09	1770	X	1220	-0-	-550	-0-	1187	2	33	9	N	30	176	1			44
10	1829	X	1075	-0-	-754	-0-	1034	2	41	9	N	37					81
11	1650	X	1453	-0-	-197	-0-	1409	2	44	9	N	40					121
12	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	1423	2	59	9	N	54					175
01	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	1410	2	45	9	N	41	171	1			45

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12680	2	198	9	N	180	360	1			134
09	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10149	2	143	9	N	130					264
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8110	2	195	9	N	177	177	1			264
11	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12592	2	114	9	N	104					368
12	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12861	2	135	9	N	123	179	1			312
*01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11731	2	123	9	N	112	184	1			240

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

08	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2885	2	98	9	N	89					207
09	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2611	2	97	9	N	88	176	1			119
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7200	2	92	9	N	84					203
11	2880	X	2236	-0-	-644	-0-	2144	2	92	9	N	84	173	1			114
12	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2042	2	97	9	N	88					202
01	5270	X	2389	-0-	-2881	-0-	2299	2	90	9	N	82	183	1			101

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

08	3038	X	1492	-0-	-1546	-0-	209	1	1275	2	N	7					242
							8	9									
09	2940	X	885	-0-	-2055	-0-	127	1	745	2	N	12					254
							13	9									
10	3348	X	1209	-0-	-2139	-0-	134	1	1072	2	N	3	3	8			254
							3	9									
11	3240	X	737	-0-	-2503	-0-	102	1	624	2	N	10					264
							11	9									
12	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	255	1	2534	2	N	32	155	1			141
							35	9									
*01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	251	1	1627	2	N	53					194
							58	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175

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
08	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	398	1	3630	3	N	48					154
							53	9									
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	416	1	3642	3	N	32					186
							35	9									
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	406	1	3986	3	N	37					223
							41	9									
11	3960	X	2552	-0-	-1408	-0-	289	1	2244	3	N	17					240
							19	9									
12	4092	X	1933	-0-	-2159	-0-	244	1	1682	3	N	6					246
							7	9									
01	4092	X	2942	-0-	-1150	-0-	312	1	2627	3	N	3	103	1			146
							3	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					79
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					79
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					79
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	N	-0-					79
*12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-					79
*01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					79

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	60	1	542	3	N	104	181	1			176
							114	9									
09	690	X	664	-0-	-26	-0-	58	1	514	3	N	84	180	1			80
							92	9									
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	64	1	627	3	N	149					229
							164	9									
11	778	X	778	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	91	189	1			131
							100	9									
12	744	X	700	-0-	-44	-0-	81	1	558	3	N	55	4	8			182
							61	9									
01	713	X	637	-0-	-76	-0-	64	1	540	3	N	30	183	1			29
							33	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

08	341	X	206	-0-	-135	-0-	12	1	139	3	N	50					159
							55	9									
09	330	X	240	-0-	-90	-0-	11	1	135	3	N	85	184	1			60
							94	9									
10	341	X	238	-0-	-103	-0-	14	1	157	3	N	61					121
							67	9									
11	270	X	233	-0-	-37	-0-	13	1	140	3	N	73					194
							80	9									
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	73	195	1			72
							80	9									
*01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	62					134
							68	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

08	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	583	1	6408	3	N	31					171
						34	9									
09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	513	1	5818	3	N	16	132	1			55
						18	9									
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	577	1	6129	3	N	34					89
						37	9									
11	6150 X	5889	-0-	-261	-0-	526	1	5337	3	N	24					113
						26	9									
*12	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	585	1	5859	3	N	35					148
						39	9									
*01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	536	1	5885	3	N	39	101	1			86
						43	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	193 1 1 9	1764 3	N	1			107
09	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	167 1	1468 3	N	-0-			107
10	1798 X	1758	-0-	-40	-0-	162 1	1596 3	N	-0-			107
11	1890 X	1274	-0-	-616	-0-	145 1	1129 3	N	-0-			107
12	1953 X	760	-0-	-1193	-0-	96 1	664 3	N	-0-			107
01	1953 X	1119	-0-	-834	-0-	119 1	1000 3	N	-0-			107

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

08	7750 X	4808	-0-	-2942	-0-	377 1 45 9	4386 3	N	41			223
09	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	624 1 86 9	8419 3	N	78	187	1	114
10	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	892 1 185 9	8769 3	N	168	183	1	99
11	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	851 1 125 9	7579 3	N	114			213
*12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	810 1 109 9	7139 3	N	99	195	1	117
*01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	696 1 125 9	5640 3	N	114	192	1	39

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

08	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	133 1	1216 3	N	-0-			148
09	1500 X	1308	-0-	-192	-0-	134 1	1174 3	N	-0-			148
10	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	131 1	1286 3	N	-0-			148
11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	181 1	1405 3	N	-0-			148
*12	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	199 1	1370 3	N	-0-			148
*01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	158 1 7 9	1330 3	N	6	84	1	70

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	746	-0-	-215	-0-	61	1	664	3	N	19					73
							21	9									
09	930	X	782	-0-	-148	-0-	62	1	711	3	N	8	57	1			24
							9	9									
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	81	1	863	3	N	34					58
							37	9									
11	900	X	853	-0-	-47	-0-	74	1	751	3	N	25					83
							28	9									
*12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	79	1	794	3	N	35					118
							39	9									
*01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	74	1	813	3	N	39	84	1			73
							43	9									

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	521	1	4759	3	N	68					257
							75	9									
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	495	1	4335	3	N	81					338
							89	9									
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	531	1	5208	3	N	41	188	1			191
							45	9									
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	589	1	4567	3	N	37					228
							41	9									
*12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	741	1	5100	3	N	49					277
							54	9									
*01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	631	1	5315	3	N	70	186	1			161
							77	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

08	1519	X	1179	-0-	-340	-0-	98	1	1073	3	N	7					151
							8	9									
09	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	85	1	974	3	N	13					164
							14	9									
10	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	94	1	1002	3	N	14					178
							15	9									
11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	153	1	1557	3	N	23					201
							25	9									
12	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	103	1	1030	3	N	31	181	1	4	8	47
							34	9									
*01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	103	1	1130	3	N	15					62
							17	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

08	3906 X	2622	-0-	-1284	-0-	529	1	1985	2	N	98					167
						108	9									
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	454	1	4287	2	N	177	179	1			165
						195	9									
10	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	556	1	3153	2	N	94	178	1			81
						103	9									
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	376	1	2986	2	N	84					165
						92	9									
*12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	419	1	3062	2	N	178	185	1			158
						196	9									
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					158

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

08	2294 X	1319	-0-	-975	-0-	277	1	1042	2	N	-0-					8
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	326	1	3083	2	N	-0-					8
10	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	250	1	1419	2	N	-0-					8
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	404	1	3207	2	N	-0-					8
*12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	387	1	2834	2	N	-0-					8
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	348	1	1153	2	N	85	177	1			141
						94	9									
09	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	290	1	1096	2	N	87					228
						96	9									
10	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	329	1	1382	2	N	95	179	1			144
						105	9									
11	1710 X	1653	-0-	-57	-0-	310	1	1251	2	N	84					228
						92	9									
12	1767 X	1666	-0-	-101	-0-	337	1	1228	2	N	92	168	1			152
						101	9									
01	1829 X	1780	-0-	-49	-0-	287	1	1393	2	N	91	171	1			72
						100	9									

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1843	3	80	9	N	73	182	1	3	8	167
09	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1807	3	92	9	N	84					251
10	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1814	3	89	9	N	81	186	1	4	8	142
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1788	3	102	9	N	93	177	1	4	8	54
12	1953 N	1747	-0-	-206	-0-	1669	3	78	9	N	71					125
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2009	3	119	9	N	108	188	1	3	8	42

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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	152	1	2625	2	N	-0-			-0-
09	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	152	1	4621	2	N	-0-			-0-
10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	315	1	5371	2	N	-0-			-0-
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	310	1	4711	2	N	-0-			-0-
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	312	1	4606	2	N	-0-			-0-
*01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	336	1	4675	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - P/A 12/19/16

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3385	-0-	385	385	116	1	3269	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3899	-0-	799	1184	216	1	3683	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3287	-0-	287	1471	203	1	3084	2	N	-0-			-0-
12	4674 X	3203	-0-	-1471	-0-	203	1	3000	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2695	-0-	-2	-0-	181	1	2514	2	N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	Y	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	2	Y	-0-			-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	305	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	218	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	227	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	299	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	438	1	843	2	Y	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	450	1	667	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					7
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	1					8
							1	9									
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					8
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					8
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					8
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					8

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	310	1	864	2	N	-0-					-0-
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	379	1	920	2	N	-0-					-0-
10	868	X	828	-0-	-40	-0-	289	1	539	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	69	-0-	-1071	-0-	27	1	42	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	104	-0-	-1229	-0-	20	1	84	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	171	-0-	-1162	-0-	58	1	113	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					79
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					79
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					79
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					79
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	-0-					79
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	1048	-0-	-6	-0-	76	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1020	X	683	-0-	-337	-0-	76	1	607	2	N	-0-			-0-
10	992	X	367	-0-	-625	-0-	48	1	319	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	637	-0-	-383	-0-	60	1	577	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	770	-0-	-284	-0-	98	1	672	2	N	-0-			-0-
01	1054	X	748	-0-	-306	-0-	80	1	668	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	211	1	1424	2	Y	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	148	1	294	2	Y	-0-			-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	106	1	322	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			98
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	2			100
							2	9							
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			100
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	1			101
							1	9							
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	51	1	102	2	Y	-0-			101
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			101

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	Y	-0-			-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	475	1	3204	2	N	-0-			135
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	572	1	1909	2	N	9			144
						10	9							
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	341	1	884	2	N	-0-			144
11	3570 X	1893	-0-	-1677	-0-	385	1	1507	2	N	1			145
						1	9							
12	3689 X	839	-0-	-2850	-0-	281	1	558	2	N	-0-			145
01	3689 X	1715	-0-	-1974	-0-	426	1	1289	2	N	-0-			145

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

08	279 N	104	-0-	-175	-0-	13	1	91	2	N	-0-			80
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	66	1	388	2	N	-0-			80
10	434 N	135	-0-	-299	-0-	31	1	104	2	N	-0-			80
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	N	-0-			80
12	465 N	336	-0-	-129	-0-	49	1	287	2	N	-0-			80
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	339	2	N	-0-			80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

08	6355 X	6060	-0-	-295	-0-	757	1	5252	2	N	46			196
						51	9							
09	6150 X	5262	-0-	-888	-0-	759	1	4491	2	N	11			207
						12	9							
10	6355 X	4068	-0-	-2287	-0-	925	1	3108	2	N	32			239
						35	9							
11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	1046	1	5069	2	N	19			258
						21	9							
12	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	929	1	5408	2	N	18	165	1	111
						20	9							
01	6045 X	6018	-0-	-27	-0-	1008	1	4964	2	N	42			153
						46	9							

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	53	1	369	2	N	1					38
						1	9									
09	660 N	364	-0-	-296	-0-	53	1	311	2	N	-0-					38
10	775 N	424	-0-	-351	-0-	97	1	327	2	N	-0-					38
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	49	1	238	2	N	-0-					38
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	421	2	N	-0-					38
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	57	1	282	2	N	-0-					38

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	328	-0-	328	1833	256	1	72	9	Y	65					139
09	DLQ G-10	596	-0-	596	2429	543	1	53	9	Y	48					187
10	DLQ G-10	616	-0-	616	3045	560	1	56	9	Y	51	166	1			72
11	3620 R	575	-0-	-3045	-0-	520	1	55	9	Y	50					122
*12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	372	1	54	9	Y	49					171
01	434 # NO RPT		-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					171

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

08	6758 #	6702	-0-	-56	B	-9144	6580	3	122	9	N	111	229	1	3	8		73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4733 CANCELLED UNDERAGE -> -4411																		
09	7020 #	5605	-0-	-1415	B	-6148	5548	3	57	9	N	52						125
10	7254 #	4839	-0-	-2415	B	-8563	4670	3	169	9	N	154						279
11	7020 #	5258	-0-	-1762	B	-10325	5083	3	175	9	N	159	179	1				259
12	6696 #	5588	-0-	-1108	B	-11433	5395	3	193	9	N	175	185	1				249
01	6696 #	4727	-0-	-1969	B	-13402	4569	3	158	9	N	144	190	1				203

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

08	217 #	73	-0-	-144	B	-2994	73	3			N	-0-	9	7				71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -801 CANCELLED UNDERAGE -> -2193																		
09	180 #	-0-	-0-	-180	B	-981					N	-0-						71
10	186 #	-0-	-0-	-186	B	-1167					N	8						79
11	180 #	446	-0-	266	B	-901	446	3			N	-0-						79
12	155 #	344	-0-	189	B	-712	344	3			N	-0-						79
01	62 #	56	-0-	-6	B	-718	56	3			N	-0-						79

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

08	2294 #	-0-	-0-	-2294	B	-4588					N	-0-						159
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4588																		
09	2220 #	1206	-0-	-1014	B	-5602	924	3	282	9	N	256	144	1	5	8		266
10	2294 #	993	-0-	-1301	B	-6903	866	3	127	9	N	115	291	1				90
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	B	-9123					N	-0-						90
12	1240 #	2514	-0-	1274	B	-7849	2328	3	186	9	N	169	179	1				80
01	1240 #	1159	-0-	-81	B	-7930	1018	3	141	9	N	128	140	1				68

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 #	6131	-0-	6007 B	-14546	55	1	5528	2	N	498	504	1			134
						548	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14546																
09	4020 #	5057	-0-	1037 B	-13509	4582	2	475	9	N	432	359	1			207
10	4154 #	6214	-0-	2060 B	-11449	303	1	5390	2	N	474	546	1			135
						521	9									
11	4020 #	5350	-0-	1330 B	-10119	4885	2	465	9	N	423	185	1			373
12	4154 #	4977	-0-	823 B	-9296	4512	2	465	9	N	423	545	1			251
01	4154 #	5271	-0-	1117 B	-8179	4791	2	480	9	N	436	549	1			138

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	93 #	276	-0-	183 B	-506	272	2	4	9	Y	4					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -468 CANCELLED UNDERAGE -> -38																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-468					Y	-0-					9
10	0 #	56	-0-	56 B	-412	56	2			Y	-0-					9
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-412					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-412					Y	NO RPT					9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-412					Y	NO RPT					9

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

08	T. A.	10	-0-	10 B	-82	10	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -82																
09	T. A.	10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	4	-0-	4 B	14	4	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	3	-0-	3 B	17	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	17					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	17					Y	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

08	2418 #	2852	-0-	434 B	-3999	1104	1	1747	2	N	1					84
						1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1742 CANCELLED UNDERAGE -> -2257																
*09	2130 #	2341	-0-	211 B	-1531	2341	2			N	-0-					84
*10	2139 #	2391	-0-	252 B	-1279	2391	2			N	-0-					84
*11	2700 #	2602	-0-	-98 B	-1377	2593	2	9	9	N	8					92
*12	2790 #	696	-0-	-2094 B	-3471	696	2			N	-0-					92
01	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-6261					N	-0-					92

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

08	4805 #	1873	-0-	-2932 B	-10546	1620	2	253	9	N	230	169	1			214
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10546																
09	4560 #	4456	-0-	-104 B	-10650	4053	2	403	9	N	366	341	1			239
10	4681 #	4476	-0-	-205 B	-10855	4155	2	321	9	N	292	330	1			201
11	1800 #	4934	-0-	3134 B	-7721	4552	2	382	9	N	347	345	1			203
12	4619 #	5319	-0-	700 B	-7021	4867	2	452	9	N	411	343	1			271
01	4619 #	5536	-0-	917 B	-6104	5097	2	439	9	N	399	516	1			154

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

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

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

08	49254	49254	-0-	-0-	-0-	2281	1	46184	2	N	717	735	1			638
						789	9									
09	44090	44090	-0-	-0-	-0-	43393	2	697	9	N	634	561	1			711
10	42470	38340	-0-	-4130	-0-	37705	2	635	9	N	577	736	1			552
11	41100	40207	-0-	-893	-0-	2281	1	37329	2	N	543	548	1			547
						597	9									
12	42470	36848	-0-	-5622	-0-	1827	1	34810	2	N	192	372	1			367
						211	9									
01	42470	32438	-0-	-10032	-0-	1255	1	30189	2	N	904	886	1			385
						994	9									

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

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

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

08	1798 X	1457	-0-	-341 B	-0-	1442	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	1440 X	1432	-0-	-8 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1539 X	1539	-0-	-0- B	-0-	1511	2	28	9	N	25	25	1			-0-
12	1488 X	1375	-0-	-113 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1497	-0-	-84 B	-0-	1480	2	17	9	N	15	15	1			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488 X	1479	-0-	-9 B	-0-	1464	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	1380 X	1371	-0-	-9 B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	1323	-0-	-103 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1440 X	1360	-0-	-80 B	-0-	1336	2	24	9	N	22	22	1			-0-
12	1488 X	1327	-0-	-161 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	1178	-0-	-310 B	-0-	1166	2	12	9	N	11	11	1			-0-

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

08	10044 X	7971	-0-	-2073 B	-0-	7871	2	100	9	N	91	77	1			85
09	9720 X	7032	-0-	-2688 B	-0-	7019	2	13	9	N	12					97
10	10044 X	7932	-0-	-2112 B	-0-	7920	2	12	9	N	11					108
11	9720 X	8510	-0-	-1210 B	-0-	8333	2	177	9	N	161	142	1			127
12	10044 X	7795	-0-	-2249 B	-0-	7765	2	30	9	N	27					154
01	10044 X	6647	-0-	-3397 B	-0-	6647	2			N	-0-	68	1			86

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	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

08	1796 X	1796	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1530	3	N	-0-		-0-
09	1740 X	1564	-0-	-176	B	-0-	215	1	1349	3	N	-0-		-0-
10	1798 X	1749	-0-	-49	B	-0-	262	1	1487	3	N	-0-		-0-
11	1740 X	1707	-0-	-33	B	-0-	288	1	1419	3	N	-0-		-0-
12	1798 X	1442	-0-	-356	B	-0-	258	1	1184	3	N	-0-		-0-
01	1798 X	1176	-0-	-622	B	-0-	195	1	981	3	N	-0-		-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

08	19026 X	19026	-0-	-0-	B	-0-	987	1	18039	3	N	-0-		-0-
09	21240 X	19157	-0-	-2083	B	-0-	1037	1	18120	3	N	-0-		-0-
10	23395 X	23395	-0-	-0-	B	-0-	1222	1	22173	3	N	-0-		-0-
11	21950 X	21950	-0-	-0-	B	-0-	1117	1	20833	3	N	-0-		-0-
12	21390 X	16239	-0-	-5151	B	-0-	883	1	15356	3	N	-0-		-0-
01	23405 X	21220	-0-	-2185	B	-0-	1133	1	20087	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

08	7496 X	7496	-0-	-0-	B	-0-	1109	1	6387	3	N	-0-		-0-
09	7920 X	7222	-0-	-698	B	-0-	994	1	6228	3	N	-0-		-0-
10	8184 X	7136	-0-	-1048	B	-0-	1070	1	6066	3	N	-0-		-0-
11	7740 X	7211	-0-	-529	B	-0-	1218	1	5993	3	N	-0-		-0-
12	7502 X	5577	-0-	-1925	B	-0-	999	1	4578	3	N	-0-		-0-
01	7502 X	6660	-0-	-842	B	-0-	1105	1	5555	3	N	-0-		-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

08	3791 X	3791	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3771	3	N	-0-		-0-
09	3660 X	3542	-0-	-118	B	-0-	30	1	3512	3	N	-0-		-0-
10	3782 X	3581	-0-	-201	B	-0-	15	1	3566	3	N	-0-		-0-
11	3660 X	3474	-0-	-186	B	-0-	11	1	3463	3	N	-0-		-0-
12	3782 X	3553	-0-	-229	B	-0-	12	1	3541	3	N	-0-		-0-
*01	3792 X	3792	-0-	-0-	B	-0-	13	1	3779	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
08	4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	25	1	4819	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	4808	-0-	-202 B	-0-	41	1	4767	3	N	-0-			-0-
10	5177 X	4883	-0-	-294 B	-0-	20	1	4863	3	N	-0-			-0-
11	5010 X	3508	-0-	-1502 B	-0-	11	1	3497	3	N	-0-			-0-
12	5177 X	3412	-0-	-1765 B	-0-	12	1	3400	3	N	-0-			-0-
01	4960 X	3425	-0-	-1535 B	-0-	12	1	3413	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

08	6231 X	2151	-0-	-4080 B	-0-	11	1	2140	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	1730	-0-	-1390 B	-0-	15	1	1715	3	N	-0-			-0-
10	1798 X	1234	-0-	-564 B	-0-	5	1	1229	3	N	-0-			-0-
11	2070 X	537	-0-	-1533 B	-0-	2	1	535	3	N	-0-			-0-
12	2139 X	616	-0-	-1523 B	-0-	2	1	614	3	N	-0-			-0-
01	2139 X	495	-0-	-1644 B	-0-	2	1	493	3	N	-0-			-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	942	1	5908	3	N	-0-			-0-
10	13115 X	13115	-0-	-0- B	-0-	1967	1	11148	3	N	-0-			-0-
11	8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-	1367	1	6726	3	N	-0-			-0-
12	8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-	1574	1	7214	3	N	-0-			-0-
*01	7552 X	7552	-0-	-0- B	-0-	1253	1	6299	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

08	4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	603	1	3469	3	N	-0-			-0-
09	5130 X	2975	-0-	-2155 B	-0-	409	1	2566	3	N	-0-			-0-
10	5301 X	3004	-0-	-2297 B	-0-	450	1	2554	3	N	-0-			-0-
11	4230 X	2928	-0-	-1302 B	-0-	495	1	2433	3	N	-0-			-0-
12	6078 X	6078	-0-	-0- B	-0-	1089	1	4989	3	N	-0-			-0-
*01	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	765	1	3844	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

08	2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	340	1	1956	3	N	-0-			-0-
09	3450 X	2876	-0-	-574 B	-0-	396	1	2480	3	N	-0-			-0-
10	2945 X	2028	-0-	-917 B	-0-	304	1	1724	3	N	-0-			-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	460	1	2264	3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2385	-0-	-591 B	-0-	427	1	1958	3	N	-0-			-0-
*01	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	571	1	2868	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

08	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	246	1	6622	3	N	-0-			-0-
09	6960 X	5134	-0-	-1826 B	-0-	234	1	4900	3	N	-0-			-0-
10	7098 X	7098	-0-	-0- B	-0-	269	1	6829	3	N	-0-			-0-
11	6660 X	6445	-0-	-215 B	-0-	241	1	6204	3	N	-0-			-0-
12	7234 X	7234	-0-	-0- B	-0-	287	1	6947	3	N	-0-			-0-
*01	7332 X	7332	-0-	-0- B	-0-	131	1	7201	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

08	2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	372	1	2141	3	N	-0-			-0-
09	2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	315	1	1977	3	N	-0-			-0-
10	2078 X	2078	-0-	-0- B	-0-	312	1	1766	3	N	-0-			-0-
11	1680 X	1295	-0-	-385 B	-0-	219	1	1076	3	N	-0-			-0-
12	1736 X	981	-0-	-755 B	-0-	176	1	805	3	N	-0-			-0-
01	1736 X	693	-0-	-1043 B	-0-	115	1	578	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 #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7316 X	6773	-0-	-543 B	-0-	351 1	6422 3	N	-0-			-0-
09	7140 X	6644	-0-	-496 B	-0-	360 1	6284 3	N	-0-			-0-
10	7378 X	6828	-0-	-550 B	-0-	357 1	6471 3	N	-0-			-0-
11	7390 X	7390	-0-	-0- B	-0-	376 1	7014 3	N	-0-			-0-
12	6851 X	4817	-0-	-2034 B	-0-	262 1	4555 3	N	-0-			-0-
01	6851 X	3775	-0-	-3076 B	-0-	202 1	3573 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

08	5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	443 1	4995 3	N	-0-			-0-
09	3990 X	3904	-0-	-86 B	-0-	309 1	3595 3	N	-0-			-0-
10	4123 X	3620	-0-	-503 B	-0-	212 1	3408 3	N	-0-			-0-
11	5250 X	3842	-0-	-1408 B	-0-	235 1	3607 3	N	-0-			-0-
12	5425 X	3719	-0-	-1706 B	-0-	239 1	3480 3	N	-0-			-0-
01	5425 X	3559	-0-	-1866 B	-0-	229 1	3330 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

08	7223 X	6973	-0-	-250 B	-0-	568 1	6405 3	N	-0-			-0-
09	7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	554 1	6446 3	N	-0-			-0-
10	6603 X	5592	-0-	-1011 B	-0-	327 1	5265 3	N	-0-			-0-
11	7209 X	7209	-0-	-0- B	-0-	441 1	6768 3	N	-0-			-0-
12	7223 X	6154	-0-	-1069 B	-0-	395 1	5759 3	N	-0-			-0-
*01	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	474 1	6908 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - P/A 10/03/16

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

08	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	642 1	4066 3	N	-0-			-0-
09	4770 X	4531	-0-	-239 B	-0-	575 1	3956 3	N	-0-			-0-
10	4898 X	4737	-0-	-161 B	-0-	645 1	4092 3	N	-0-			-0-
11	4560 X	4056	-0-	-504 B	-0-	532 1	3524 3	N	-0-			-0-
12	4712 X	4681	-0-	-31 B	-0-	16 1	4665 3	N	-0-			-0-
01	4743 X	4035	-0-	-708 B	-0-	14 1	4021 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

08	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	607 1	3846 3	N	-0-			-0-
09	4710 X	3979	-0-	-731 B	-0-	505 1	3474 3	N	-0-			-0-
10	4681 X	3920	-0-	-761 B	-0-	534 1	3386 3	N	-0-			-0-
11	4380 X	4269	-0-	-111 B	-0-	560 1	3709 3	N	-0-			-0-
12	4671 X	4671	-0-	-0- B	-0-	16 1	4655 3	N	-0-			-0-
*01	4580 X	4580	-0-	-0- B	-0-	16 1	4564 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 #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7314 X	7314	-0-	-0- B	-0-	38	1	7276	3	N	-0-					-0-
09	8220 X	6201	-0-	-2019 B	-0-	52	1	6149	3	N	-0-					-0-
10	8184 X	5534	-0-	-2650 B	-0-	23	1	5511	3	N	-0-					-0-
11	7680 X	5166	-0-	-2514 B	-0-	16	1	5150	3	N	-0-					-0-
12	7750 X	6383	-0-	-1367 B	-0-	22	1	6361	3	N	-0-					-0-
01	7316 X	7170	-0-	-146 B	-0-	25	1	7145	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

08	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	438	1	2519	3	N	-0-					-0-
09	3810 X	2616	-0-	-1194 B	-0-	360	1	2256	3	N	-0-					-0-
10	3937 X	3394	-0-	-543 B	-0-	509	1	2885	3	N	-0-					-0-
11	3810 X	3103	-0-	-707 B	-0-	524	1	2579	3	N	-0-					-0-
12	3627 X	2885	-0-	-742 B	-0-	517	1	2368	3	N	-0-					-0-
01	3379 X	2815	-0-	-564 B	-0-	467	1	2348	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

08	16750 X	16750	-0-	-0- B	-0-	2479	1	14271	3	N	-0-					-0-
09	23460 X	22638	-0-	-822 B	-0-	3115	1	19523	3	N	-0-					-0-
10	24242 X	12619	-0-	-11623 B	-0-	1892	1	10727	3	N	-0-					-0-
11	23460 X	12114	-0-	-11346 B	-0-	2047	1	10067	3	N	-0-					-0-
12	23405 X	13132	-0-	-10273 B	-0-	2352	1	10780	3	N	-0-					-0-
01	23405 X	18783	-0-	-4622 B	-0-	3117	1	15666	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

08	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	22	1	4220	3	N	-0-					-0-
09	4560 X	3596	-0-	-964 B	-0-	30	1	3566	3	N	-0-					-0-
10	4898 X	3229	-0-	-1669 B	-0-	13	1	3216	3	N	-0-					-0-
11	4740 X	3352	-0-	-1388 B	-0-	10	1	3342	3	N	-0-					-0-
12	4898 X	2951	-0-	-1947 B	-0-	10	1	2941	3	N	-0-					-0-
01	4247 X	2791	-0-	-1456 B	-0-	10	1	2781	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

08	8559 X	8559	-0-	-0- B	-0-	444	1	8115	3	N	-0-					-0-
09	8790 X	8369	-0-	-421 B	-0-	453	1	7916	3	N	-0-					-0-
10	9279 X	9279	-0-	-0- B	-0-	485	1	8794	3	N	-0-					-0-
11	8868 X	8868	-0-	-0- B	-0-	451	1	8417	3	N	-0-					-0-
12	9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	496	1	8632	3	N	-0-					-0-
*01	9297 X	9297	-0-	-0- B	-0-	496	1	8801	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

08	4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	615	1	3541	3	N	-0-					-0-
09	4620 X	565	-0-	-4055 B	-0-	78	1	487	3	N	-0-					-0-
10	4743 X	1	-0-	-4742 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

08	5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	205	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	7105 X	7105	-0-	-0- B	-0-	324	1	6781	3	N	-0-					-0-
10	7819 X	7819	-0-	-0- B	-0-	297	1	7522	3	N	-0-					-0-
11	6960 X	5600	-0-	-1360 B	-0-	210	1	5390	3	N	-0-					-0-
12	7347 X	5307	-0-	-2040 B	-0-	211	1	5096	3	N	-0-					-0-
01	7812 X	5086	-0-	-2726 B	-0-	91	1	4995	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	842	1	5338	3	N	-0-					-0-
09	6540 X	6129	-0-	-411 B	-0-	778	1	5351	3	N	-0-					-0-
10	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	855	1	5421	3	N	-0-					-0-
11	5970 X	5548	-0-	-422 B	-0-	728	1	4820	3	N	-0-					-0-
12	6324 X	5982	-0-	-342 B	-0-	21	1	5961	3	N	-0-					-0-
01	6324 X	6118	-0-	-206 B	-0-	21	1	6097	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

08	8746 X	8746	-0-	-0- B	-0-	712	1	8034	3	N	-0-					-0-
09	9090 X	8722	-0-	-368 B	-0-	691	1	8031	3	N	-0-					-0-
10	9393 X	7987	-0-	-1406 B	-0-	467	1	7520	3	N	-0-					-0-
11	9090 X	6182	-0-	-2908 B	-0-	378	1	5804	3	N	-0-					-0-
12	9114 X	7544	-0-	-1570 B	-0-	484	1	7060	3	N	-0-					-0-
*01	10400 X	10400	-0-	-0- B	-0-	668	1	9732	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

08	5774 X	5774	-0-	-0- B	-0-	470	1	5304	3	N	-0-					-0-
09	5250 X	4934	-0-	-316 B	-0-	391	1	4543	3	N	-0-					-0-
10	5974 X	5974	-0-	-0- B	-0-	349	1	5625	3	N	-0-					-0-
11	5580 X	5374	-0-	-206 B	-0-	329	1	5045	3	N	-0-					-0-
12	5766 X	5299	-0-	-467 B	-0-	340	1	4959	3	N	-0-					-0-
01	5983 X	4919	-0-	-1064 B	-0-	316	1	4603	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

08	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	393	1	2490	3	N	-0-					-0-
09	3030 X	3015	-0-	-15 B	-0-	383	1	2632	3	N	-0-					-0-
10	3131 X	2516	-0-	-615 B	-0-	343	1	2173	3	N	-0-					-0-
11	3030 X	2407	-0-	-623 B	-0-	316	1	2091	3	N	-0-					-0-
12	3131 X	2662	-0-	-469 B	-0-	9	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	3131 X	2862	-0-	-269 B	-0-	10	1	2852	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

08	3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	431	1	2734	3	N	-0-					-0-
09	3630 X	2668	-0-	-962 B	-0-	339	1	2329	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	2759	-0-	-992 B	-0-	376	1	2383	3	N	-0-					-0-
11	3540 X	2401	-0-	-1139 B	-0-	315	1	2086	3	N	-0-					-0-
12	3193 X	2518	-0-	-675 B	-0-	9	1	2509	3	N	-0-					-0-
01	3162 X	2303	-0-	-859 B	-0-	8	1	2295	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	495	1	3136	3	N	-0-					-0-
09	3690 X	3341	-0-	-349 B	-0-	424	1	2917	3	N	-0-					-0-
10	3813 X	3356	-0-	-457 B	-0-	457	1	2899	3	N	-0-					-0-
11	3510 X	3168	-0-	-342 B	-0-	416	1	2752	3	N	-0-					-0-
12	3627 X	3192	-0-	-435 B	-0-	11	1	3181	3	N	-0-					-0-
01	3627 X	3188	-0-	-439 B	-0-	11	1	3177	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

08	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	526	1	5933	3	N	-0-					-0-
09	5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	423	1	4915	3	N	-0-					-0-
10	9021 X	6624	-0-	-2397 B	-0-	387	1	6237	3	N	-0-					-0-
11	8730 X	6340	-0-	-2390 B	-0-	388	1	5952	3	N	-0-					-0-
12	9021 X	6184	-0-	-2837 B	-0-	397	1	5787	3	N	-0-					-0-
01	6634 X	5397	-0-	-1237 B	-0-	347	1	5050	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1318 X	1318	-0-	-0- B	-0-	214	1	1104	3	N	-0-			-0-
09	1650 X	1300	-0-	-350 B	-0-	164	1	1136	3	N	-0-			-0-
10	1674 X	1314	-0-	-360 B	-0-	219	1	1095	3	N	-0-			-0-
11	1620 X	1156	-0-	-464 B	-0-	222	1	934	3	N	-0-			-0-
12	1612 X	1078	-0-	-534 B	-0-	270	1	808	3	N	-0-			-0-
01	1333 X	1002	-0-	-331 B	-0-	162	1	840	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

08	10736 X	10736	-0-	-0- B	-0-	557	1	10179	3	N	-0-			-0-
09	9793 X	9793	-0-	-0- B	-0-	530	1	9263	3	N	-0-			-0-
10	10881 X	2951	-0-	-7930 B	-0-	154	1	2797	3	N	-0-			-0-
11	10530 X	4585	-0-	-5945 B	-0-	233	1	4352	3	N	-0-			-0-
12	10881 X	9955	-0-	-926 B	-0-	541	1	9414	3	N	-0-			-0-
01	10726 X	8650	-0-	-2076 B	-0-	462	1	8188	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2016 - P/A 09/20/16

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

08	6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	566	1	6383	3	N	-0-			-0-
09	7410 X	6179	-0-	-1231 B	-0-	489	1	5690	3	N	-0-			-0-
10	7533 X	7353	-0-	-180 B	-0-	430	1	6923	3	N	-0-			-0-
11	7170 X	6824	-0-	-346 B	-0-	418	1	6406	3	N	-0-			-0-
12	8077 X	8077	-0-	-0- B	-0-	518	1	7559	3	N	-0-			-0-
*01	7805 X	7805	-0-	-0- B	-0-	501	1	7304	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

08	1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	158	1	1720	3	N	-0-			-0-
09	2040 X	1924	-0-	-116 B	-0-	235	1	1689	3	N	-0-			-0-
10	2077 X	1818	-0-	-259 B	-0-	185	1	1633	3	N	-0-			-0-
11	2010 X	1823	-0-	-187 B	-0-	301	1	1522	3	N	-0-			-0-
12	2077 X	1809	-0-	-268 B	-0-	249	1	1560	3	N	-0-			-0-
*01	4764 X	4764	-0-	-0- B	-0-	382	1	4382	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

08	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
09	300 N	145	-0-	-155 B	-0-	11	1	134	3	N	-0-			-0-
10	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
12	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
01	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

08	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	259	1	2920	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	3009	-0-	-111 B	-0-	238	1	2771	3	N	-0-			-0-
10	3317 X	3107	-0-	-210 B	-0-	182	1	2925	3	N	-0-			-0-
11	3210 X	3076	-0-	-134 B	-0-	188	1	2888	3	N	-0-			-0-
12	3317 X	3182	-0-	-135 B	-0-	204	1	2978	3	N	-0-			-0-
*01	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	206	1	3007	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 #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6296 X	6296	-0-	-0- B	-0-	226	1	6070	3	N	-0-			-0-
09	7080 X	5544	-0-	-1536 B	-0-	252	1	5292	3	N	-0-			-0-
10	7192 X	4999	-0-	-2193 B	-0-	190	1	4809	3	N	-0-			-0-
11	6630 X	4793	-0-	-1837 B	-0-	179	1	4614	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	4654	-0-	-2073 B	-0-	185	1	4469	3	N	-0-			-0-
01	6293 X	4801	-0-	-1492 B	-0-	86	1	4715	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

08	10109 X	10109	-0-	-0- B	-0-	363	1	9746	3	N	-0-			-0-
09	9610 X	9610	-0-	-0- B	-0-	438	1	9172	3	N	-0-			-0-
10	9872 X	9872	-0-	-0- B	-0-	375	1	9497	3	N	-0-			-0-
11	9780 X	9428	-0-	-352 B	-0-	353	1	9075	3	N	-0-			-0-
12	10106 X	8537	-0-	-1569 B	-0-	339	1	8198	3	N	-0-			-0-
01	10106 X	8875	-0-	-1231 B	-0-	159	1	8716	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

08	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
09	3660 X	3298	-0-	-362 B	-0-	3298	3			N	-0-			-0-
10	3689 X	3258	-0-	-431 B	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
11	3510 X	3035	-0-	-475 B	-0-	3035	3			N	-0-			-0-
12	3596 X	3001	-0-	-595 B	-0-	3001	3			N	-0-			-0-
01	3472 X	2843	-0-	-629 B	-0-	2843	3			N	-0-			-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

08	1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-	111	1	1247	3	N	-0-			-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	119	1	1388	3	N	-0-			-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	86	1	1392	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	86	1	1324	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1361	-0-	-189 B	-0-	87	1	1274	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1369	-0-	-119 B	-0-	88	1	1281	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

08	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	106	1	1151	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1194	-0-	-126 B	-0-	146	1	1048	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1089	-0-	-213 B	-0-	111	1	978	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1042	-0-	-188 B	-0-	172	1	870	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	140	1	881	3	N	-0-			-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	95	1	1086	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

08	45 N	-0-	-0-	-45 B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

08	1984 X	1731	-0-	-253 B	-0-	141	1	1590	3	N	-0-			-0-
09	1920 X	981	-0-	-939 B	-0-	78	1	903	3	N	-0-			-0-
10	1984 X	462	-0-	-1522 B	-0-	27	1	435	3	N	-0-			-0-
11	1920 X	231	-0-	-1689 B	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
12	1984 X	188	-0-	-1796 B	-0-	12	1	176	3	N	-0-			-0-
01	465 N	213	-0-	-252 B	-0-	14	1	199	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5097	X	5097	-0-	-0- B	-0-	415	1	4682	3	N	-0-			-0-
09	6826	X	6826	-0-	-0- B	-0-	541	1	6285	3	N	-0-			-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0- B	-0-	379	1	6101	3	N	-0-			-0-
11	6178	X	6178	-0-	-0- B	-0-	378	1	5800	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	5660	-0-	-1408 B	-0-	363	1	5297	3	N	-0-			-0-
*01	7371	X	7371	-0-	-0- B	-0-	473	1	6898	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

08	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	382	1	1976	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	2949	-0-	-4041 B	-0-	372	1	2577	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	2213	-0-	-5010 B	-0-	368	1	1845	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	1939	-0-	-5051 B	-0-	373	1	1566	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	1463	-0-	-1823 B	-0-	366	1	1097	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	1082	-0-	-1956 B	-0-	175	1	907	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

08	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	19	1	3610	3	N	-0-			-0-
09	4320	X	3835	-0-	-485 B	-0-	32	1	3803	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	2565	-0-	-783 B	-0-	11	1	2554	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	1616	-0-	-1894 B	-0-	5	1	1611	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	1604	-0-	-2364 B	-0-	6	1	1598	3	N	-0-			-0-
01	3968	X	1393	-0-	-2575 B	-0-	5	1	1388	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

08	5110	X	5110	-0-	-0- B	-0-	416	1	4694	3	N	-0-			-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0- B	-0-	479	1	5573	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	5936	-0-	-47 B	-0-	347	1	5589	3	N	-0-			-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0- B	-0-	361	1	5537	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5865	-0-	-397 B	-0-	376	1	5489	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	5156	-0-	-1106 B	-0-	331	1	4825	3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

08	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	76	1	479	3	N	-0-			-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0- B	-0-	630	1	4334	3	N	-0-			-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	398	1	2526	3	N	-0-			-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	284	1	1880	3	N	-0-			-0-
12	1901	X	1901	-0-	-0- B	-0-	7	1	1894	3	N	-0-			-0-
*01	1658	X	1658	-0-	-0- B	-0-	6	1	1652	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

08	7055	X	7055	-0-	-0- B	-0-	253	1	6802	3	N	-0-			-0-
09	8250	X	6948	-0-	-1302 B	-0-	316	1	6632	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7003	-0-	-871 B	-0-	266	1	6737	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	6559	-0-	-1061 B	-0-	246	1	6313	3	N	-0-			-0-
12	7285	X	6627	-0-	-658 B	-0-	263	1	6364	3	N	-0-			-0-
01	7192	X	5711	-0-	-1481 B	-0-	102	1	5609	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22554 X	22554	-0-	-0- B	-0-	117	1	22437	3	N	-0-					-0-
09	22864 X	22864	-0-	-0- B	-0-	193	1	22671	3	N	-0-					-0-
10	23996 X	23996	-0-	-0- B	-0-	99	1	23897	3	N	-0-					-0-
11	22971 X	22971	-0-	-0- B	-0-	72	1	22899	3	N	-0-					-0-
12	24258 X	24258	-0-	-0- B	-0-	83	1	24175	3	N	-0-					-0-
*01	24389 X	24389	-0-	-0- B	-0-	84	1	24305	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

08	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	650	1	3742	3	N	-0-					-0-
09	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	589	1	3690	3	N	-0-					-0-
10	4340 X	4263	-0-	-77 B	-0-	639	1	3624	3	N	-0-					-0-
11	4260 X	4023	-0-	-237 B	-0-	680	1	3343	3	N	-0-					-0-
12	4433 X	4198	-0-	-235 B	-0-	752	1	3446	3	N	-0-					-0-
01	4433 X	4070	-0-	-363 B	-0-	675	1	3395	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

08	1922 N	1640	-0-	-282 B	-0-	59	1	1581	3	N	-0-					-0-
09	1740 N	1495	-0-	-245 B	-0-	68	1	1427	3	N	-0-					-0-
10	1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	63	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	1590 N	1495	-0-	-95 B	-0-	56	1	1439	3	N	-0-					-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	73	1	1755	3	N	-0-					-0-
01	1674 N	1551	-0-	-123 B	-0-	28	1	1523	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

08	4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	335	1	3779	3	N	-0-					-0-
09	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	249	1	2900	3	N	-0-					-0-
10	3826 X	3826	-0-	-0- B	-0-	224	1	3602	3	N	-0-					-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0- B	-0-	236	1	3622	3	N	-0-					-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	227	1	3309	3	N	-0-					-0-
*01	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	232	1	3384	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

08	10125 X	10125	-0-	-0- B	-0-	525	1	9600	3	N	-0-					-0-
09	9955 X	9955	-0-	-0- B	-0-	539	1	9416	3	N	-0-					-0-
10	9981 X	9981	-0-	-0- B	-0-	521	1	9460	3	N	-0-					-0-
11	9810 X	9379	-0-	-431 B	-0-	477	1	8902	3	N	-0-					-0-
12	10292 X	8900	-0-	-1392 B	-0-	484	1	8416	3	N	-0-					-0-
01	10292 X	9665	-0-	-627 B	-0-	516	1	9149	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

08	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	292	1	3299	3	N	-0-					-0-
09	3547 X	3547	-0-	-0- B	-0-	281	1	3266	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	3359	-0-	-330 B	-0-	196	1	3163	3	N	-0-					-0-
11	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	219	1	3365	3	N	-0-					-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	240	1	3494	3	N	-0-					-0-
01	3658 X	3622	-0-	-36 B	-0-	233	1	3389	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

08	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	271	1	3053	3	N	-0-					-0-
09	3450 X	1764	-0-	-1686 B	-0-	140	1	1624	3	N	-0-					-0-
10	3534 X	2387	-0-	-1147 B	-0-	140	1	2247	3	N	-0-					-0-
11	3390 X	2348	-0-	-1042 B	-0-	144	1	2204	3	N	-0-					-0-
12	3317 X	1938	-0-	-1379 B	-0-	124	1	1814	3	N	-0-					-0-
01	3317 X	1650	-0-	-1667 B	-0-	106	1	1544	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 #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	173	1	4638	3	N	-0-			-0-
09	6120 X	4029	-0-	-2091 B	-0-	183	1	3846	3	N	-0-			-0-
10	5549 X	4107	-0-	-1442 B	-0-	156	1	3951	3	N	-0-			-0-
11	5160 X	3848	-0-	-1312 B	-0-	144	1	3704	3	N	-0-			-0-
12	4805 X	3998	-0-	-807 B	-0-	159	1	3839	3	N	-0-			-0-
01	4805 X	4111	-0-	-694 B	-0-	74	1	4037	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

08	12677 X	12677	-0-	-0- B	-0-	66	1	12611	3	N	-0-			-0-
09	13530 X	11099	-0-	-2431 B	-0-	94	1	11005	3	N	-0-			-0-
10	13981 X	12448	-0-	-1533 B	-0-	51	1	12397	3	N	-0-			-0-
11	13530 X	11624	-0-	-1906 B	-0-	36	1	11588	3	N	-0-			-0-
12	12679 X	11706	-0-	-973 B	-0-	40	1	11666	3	N	-0-			-0-
*01	13232 X	13232	-0-	-0- B	-0-	46	1	13186	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

08	11415 X	11415	-0-	-0- B	-0-	350	1	11065	3	N	-0-			-0-
09	10170 X	5988	-0-	-4182 B	-0-	222	1	5766	3	N	-0-			-0-
10	10509 X	10182	-0-	-327 B	-0-	344	1	9838	3	N	-0-			-0-
11	11040 X	9562	-0-	-1478 B	-0-	328	1	9234	3	N	-0-			-0-
12	11408 X	8446	-0-	-2962 B	-0-	306	1	8140	3	N	-0-			-0-
01	11408 X	9008	-0-	-2400 B	-0-	130	1	8878	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-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

08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	240	1	2619	3	N	-0-			-0-
09	5280 X	2985	-0-	-2295 B	-0-	365	1	2620	3	N	-0-			-0-
10	5456 X	3647	-0-	-1809 B	-0-	371	1	3276	3	N	-0-			-0-
11	4170 X	2889	-0-	-1281 B	-0-	477	1	2412	3	N	-0-			-0-
12	4154 X	3601	-0-	-553 B	-0-	495	1	3106	3	N	-0-			-0-
*01	4266 X	4266	-0-	-0- B	-0-	342	1	3924	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

08	7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	7981	3			N	-0-			-0-
09	8103 X	8103	-0-	-0- B	-0-	8103	3			N	-0-			-0-
10	8150 X	8150	-0-	-0- B	-0-	8150	3			N	-0-			-0-
11	7710 X	7320	-0-	-390 B	-0-	7320	3			N	-0-			-0-
12	8370 X	6526	-0-	-1844 B	-0-	6526	3			N	-0-			-0-
01	8370 X	6313	-0-	-2057 B	-0-	6313	3			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26602 X	26602	-0-	-0- B	-0-	955	1	25647	3	N	-0-			-0-
09	24510 X	20745	-0-	-3765 B	-0-	945	1	19800	3	N	-0-			-0-
10	23839 X	22416	-0-	-1423 B	-0-	850	1	21566	3	N	-0-			-0-
11	25740 X	22075	-0-	-3665 B	-0-	826	1	21249	3	N	-0-			-0-
12	26598 X	21596	-0-	-5002 B	-0-	857	1	20739	3	N	-0-			-0-
01	26598 X	20671	-0-	-5927 B	-0-	370	1	20301	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	18852 X	18852	-0-	-0- B	-0-	18852	3			N	-0-			-0-
09	20220 X	13517	-0-	-6703 B	-0-	13517	3			N	-0-			-0-
10	20894 X	14603	-0-	-6291 B	-0-	14603	3			N	-0-			-0-
11	19650 X	11166	-0-	-8484 B	-0-	11166	3			N	-0-			-0-
12	19809 X	11828	-0-	-7981 B	-0-	11828	3			N	-0-			-0-
*01	19490 X	19490	-0-	-0- B	-0-	19490	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	21	1	393	3	N	-0-			-0-
09	510 N	325	-0-	-185 B	-0-	18	1	307	3	N	-0-			-0-
10	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	18	1	322	3	N	-0-			-0-
11	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	17	1	315	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	19	1	332	3	N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

08	10806 X	10806	-0-	-0- B	-0-	560	1	10246	3	N	-0-			-0-
09	11340 X	10292	-0-	-1048 B	-0-	557	1	9735	3	N	-0-			-0-
10	11377 X	9540	-0-	-1837 B	-0-	498	1	9042	3	N	-0-			-0-
11	10950 X	8685	-0-	-2265 B	-0-	442	1	8243	3	N	-0-			-0-
12	12573 X	12573	-0-	-0- B	-0-	684	1	11889	3	N	-0-			-0-
*01	13660 X	13660	-0-	-0- B	-0-	729	1	12931	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

08	1645 X	1645	-0-	-0- B	-0-	9	1	1636	3	N	-0-			-0-
09	1050 X	894	-0-	-156 B	-0-	8	1	886	3	N	-0-			-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0- B	-0-	4	1	998	3	N	-0-			-0-
11	1590 X	1320	-0-	-270 B	-0-	4	1	1316	3	N	-0-			-0-
12	1643 X	1270	-0-	-373 B	-0-	4	1	1266	3	N	-0-			-0-
01	1643 X	589	-0-	-1054 B	-0-	2	1	587	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	11760 X	11760	-0-	-0- B	-0-	832	1	10928	3	N	-0-			-0-
10	36502 X	36502	-0-	-0- B	-0-	1985	1	34517	3	N	-0-			-0-
11	30037 X	30037	-0-	-0- B	-0-	1744	1	28293	3	N	-0-			-0-
12	27283 X	27283	-0-	-0- B	-0-	1657	1	25626	3	N	-0-			-0-
*01	23107 X	23107	-0-	-0- B	-0-	1404	1	21703	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

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

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

08	17965 X	17965	-0-	-0- B	-0-	932	1	17033	3	N	-0-			-0-
09	18290 X	18290	-0-	-0- B	-0-	990	1	17300	3	N	-0-			-0-
10	18708 X	18708	-0-	-0- B	-0-	977	1	17731	3	N	-0-			-0-
11	17940 X	17940	-0-	-0- B	-0-	913	1	17027	3	N	-0-			-0-
12	18910 X	16785	-0-	-2125 B	-0-	913	1	15872	3	N	-0-			-0-
01	18910 X	17864	-0-	-1046 B	-0-	954	1	16910	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

08	2294 X	1890	-0-	-404 B	-0-	166	1	1724	2	N	-0-			-0-
09	1680 X	1574	-0-	-106 B	-0-	92	1	1482	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	1239	-0-	-1489 B	-0-	226	1	1013	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	1401	-0-	-1239 B	-0-	356	1	1045	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1334	-0-	-1394 B	-0-	330	1	1004	2	N	-0-			-0-
*01	8739 X	8739	-0-	-0- B	-0-	962	1	7777	2	N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	329	1	3422	2	N	-0-			-0-
09	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	192	1	3086	2	N	-0-			-0-
10	2224 X	2224	-0-	-0- B	-0-	405	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	2217 X	2217	-0-	-0- B	-0-	564	1	1653	2	N	-0-			-0-
12	2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	680	1	2068	2	N	-0-			-0-
*01	2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	239	1	1929	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

08	2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	257	1	2678	2	N	-0-			-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	100	1	1601	2	N	-0-			-0-
10	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	639	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	609	1	1784	2	N	-0-			-0-
12	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	900	1	2737	2	N	-0-			-0-
*01	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	259	1	2093	2	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	1085 N	355	-0-	-730 B	-0-	31	1	324	2	N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	17	1	277	2	N	-0-			-0-
10	1085 X	223	-0-	-862 B	-0-	41	1	182	2	N	-0-			-0-
11	1050 X	267	-0-	-783 B	-0-	68	1	199	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	235	-0-	-850 B	-0-	58	1	177	2	N	-0-			-0-
*01	7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-	848	1	6857	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2016 - P/A 08/29/16

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERDIDO CREEK (YEGUA)                        70578 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: GOLIAD
  AURORA RESOURCES CORPORATION               036931
    CASCADIA                          WELL #:    1    RRCID -> 182899  COMPL. DATE 03/12/2001  TOTAL DEPTH  5935 PERF. 5651 -  5655
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MERCY OIL AND GAS, LP                      560765
    CASCADIA #2                       WELL #:    1    RRCID -> 184329  COMPL. DATE 04/18/2001  TOTAL DEPTH  5871 PERF. 5632 -  5666
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                             70778 250   ASSOCIATED              49B                               CNTY: KARNES
  ENERVEST OPERATING, L.L.C.                 252131
    PAWELEK, BEN A.                   WELL #:    2    RRCID -> 052994  COMPL. DATE 07/14/1972  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2016 - P/A 10/21/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KRUCIAK, BEN L. -A-               WELL #:    1    RRCID -> 055751  COMPL. DATE 06/27/1973  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PAWELEK, BEN                      WELL #:    4    RRCID -> 127124  COMPL. DATE 03/17/1988  TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KRUCIAK                           WELL #:    1    RRCID -> 157098  COMPL. DATE 11/02/1971  TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      279 #      -0-      -0-        -279 B        -558                               Y       -0-                                 96
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -558
 09      270 #      -0-      -0-        -270 B        -828                               Y         3                                 99
 10       93 #      -0-      -0-         -93 B        -921                               Y       -0-                                 99
 11        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -921                               Y       -0-                                 99
 12 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-  B        -921                               Y    NO RPT                                 99
 01 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-  B        -921                               Y    NO RPT                                 99
```

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456 #	1677	-0-	-3779 B	-18630	1460	2	217	9	N	197	369	1			181
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11439	CANCELLED UNDERAGE ->		-7191									
09	5280 #	4044	-0-	-1236 B	-12675	3761	2	283	9	N	257	290	1			148
10	4681 #	4872	-0-	191 B	-12484	4486	2	386	9	N	351	332	1			167
11	0 #	3352	-0-	3352 B	-9132	3150	2	202	9	N	184	233	1			118
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-9132					N	NO RPT					118
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-9132					N	NO RPT					118

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                //CONT.//   70778 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: KARNES
  WOOD ENERGY INC.                          936795
    KAINER, CHARLES G.                WELL #:    2    RRCID -> 047846  COMPL. DATE 02/02/1970  TOTAL DEPTH 11193 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PETTUS (2200)                               70987 750   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                             CNTY: BEE
  WALLIS ENERGY, INC.                       893997
    FREELAND, J. M.                   WELL #:    6    RRCID -> 163165  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  7385 PERF. 7340 -  7350
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2017 - P/A 01/22/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PETTUS (8950)                               70987 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: GOLIAD
  TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC            870311
    RAY, G. A.                        WELL #:   91    RRCID -> 095430  COMPL. DATE 09/13/1981  TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 -  8970
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-       54  1                     9
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-        1  1                     8
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                  8
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                  8
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                  8
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                  8
```

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			42
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			42
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			42
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			42
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			42
*01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	335	-0-	335	335	282	1	53	9	Y	48					163
09	DLQ G-10	625	-0-	625	960	577	1	48	9	Y	44					207
10	DLQ G-10	307	-0-	307	1267	257	1	50	9	Y	45	178	1			74
11	1663 N	396	-0-	-1267	-0-	349	1	47	9	Y	43					117
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			Y	-0-					117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					50
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					50
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-					50
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					50
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					50
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					50

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

PHIL POWER (5000) //CONT.// 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 40 RRCID -> 277969 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4913 - 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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11271 08/30/2015

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

08	5487 #	2393	-0-	-3094	-0-	313	1	2080	2	N	-0-			-0-
09	4230 #	2286	-0-	-1944	-0-	308	1	1978	2	N	-0-			-0-
10	3596 #	2314	-0-	-1282	-0-	318	1	1996	2	N	-0-			-0-
11	3000 #	1904	-0-	-1096	-0-	403	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	2697 #	263	-0-	-2434	-0-	17	1	246	2	N	-0-			-0-
01	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 279000 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2129 - 2133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	192	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
11	934	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-			-0-
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	Y	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	3100 N	6321	-0-	3221	3221	6303	2	18	9	Y	16	13	1	3
09	3000 N	6156	-0-	3156	6377	6003	2	153	9	Y	139	113	1	29
*10	3100 N	1656	-0-	-1444	4933	1538	2	118	9	Y	107	125	1	11
*11	714	610	-0-	-104	4829	494	2	116	9	Y	105	46	1	70
12	704	704	-0-	-0-	4829	496	2	208	9	Y	189	237	1	22
*01	465	175	-0-	-290	4539	119	2	56	9	Y	51	46	1	27

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

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

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
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	115	2	32	9	Y	29	24	1			6
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	8	1			2
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	160	2	12	9	Y	11	12	1			1
*11	150 N	134	-0-	-16	-0-	125	2	9	9	Y	8	4	1			5
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

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

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62 #	86	-0-	24 B	-60	86	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->			-37								
09	60 #	53	-0-	-7 B	-30	53	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15 B	-45	47	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	35	-0-	-55 B	-100	35	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	41	-0-	-52 B	-152	41	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	31	-0-	-62 B	-214	31	2			Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2		Y	-0-			-0-
12	277 R	152	-0-	-125	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	107	2	255	9	Y	232	245	1		20
09	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	36	2	135	9	Y	123	136	1		7
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	47	2	329	9	Y	299	272	1		34
11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	34	2	297	9	Y	270	291	1		13
12	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	45	2	253	9	Y	230	224	1		19
*01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	57	2	297	9	Y	270	268	1		21

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2016 - P/A 09/23/2016

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	Y	3	14	1			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	2	157	9	Y	143	136	1			7
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	47	2	216	9	Y	196	180	1			23
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34	2	125	9	Y	114	131	1			6
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	40	2	132	9	Y	120	116	1			10
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	30	2	130	9	Y	118	119	1			9

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CARTER E&P, LLC 136815
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

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

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45	1		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC //CONT.// 511752
ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-				-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-				-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-				-0-

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

08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			33
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			33
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			33
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			33
*12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			33
*01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

08	527 #	105	-0-	-422	-0-	105	1			N	-0-					46
09	2040 #	105	-0-	-1935	-0-	105	1			N	-0-					46
10	2108 #	115	-0-	-1993	-0-	115	1			N	-0-					46
11	2040 #	115	-0-	-1925	-0-	115	1			N	-0-					46
12	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					46
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					46

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10					187
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					187
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					187
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					187
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-				137
09	1230 N	990	-0-	-240	-0-	916	2	74	9	N	67	183	1		21
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2				23
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2			N	-0-				23
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				23
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				23

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) //CONT.// 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

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

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

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

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	6488	-0-	6488	6488	6488	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6488					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6488					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6488					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6488					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6488					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

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
08	DLQ G-10	3232	-0-	3232	3232	3232	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3232				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3232				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

08	DLQ G-10	4448	-0-	4448	4448	4448	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4448				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4448				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4448				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4448				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4448				N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1752	-0-	1752	1752	1752	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1752				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1752				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1752				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1752				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1752				N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 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
08	DLQ G-10	3584	-0-	3584	3584	3584	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3584				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3584				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3584				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3584				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3584				N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2304	-0-	2304	2304	2304	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2304				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2304				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2304				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2304				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2304				N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

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

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
01	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

08	7068 X	5022	-0-	-2046	-0-	5022	2	N	-0-			-0-
09	5580 X	4480	-0-	-1100	-0-	4480	2	N	-0-			-0-
10	5766 X	5093	-0-	-673	-0-	5093	2	N	-0-			-0-
11	5139 X	4714	-0-	-425	-0-	4714	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	3574	-0-	-1479	-0-	3574	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	35	1	533	2	N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-					-0-
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-					-0-
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

08	14B2	EXT	2834	-0-	2834	4770	168	1	2666	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1998	-0-	1998	6768	121	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2056	-0-	2056	8824	128	1	1928	2	N	-0-					-0-
*11		13754	1737	-0-	-12017	-0-	108	1	1629	2	N	-0-					-0-
12		2821 #	1468	-0-	-1353	-0-	89	1	1379	2	N	-0-					-0-
01		2821 #	1349	-0-	-1472	-0-	94	1	1255	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

08	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	69	1	1102	2	N	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	75	1	1131	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	71	1	1068	2	N	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	77	1	1029	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	879	-0-	879	879	55	1	824	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	757	-0-	757	1636	47	1	710	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1636					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1636					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

08	3162 X	1859	-0-	-1303	-0-	110	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	106	1	1632	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	1328	-0-	-1741	-0-	83	1	1245	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	1129	-0-	-1841	-0-	70	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	1173	-0-	-1276	-0-	71	1	1102	2	N	-0-			-0-
01	1860 X	415	-0-	-1445	-0-	29	1	386	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	390	1	3005	2	N	-0-					-0-
09	3180 #	2676	-0-	-504	-0-	364	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	3410 #	3035	-0-	-375	-0-	377	1	2658	2	N	-0-					-0-
11	3300 #	2925	-0-	-375	-0-	351	1	2574	2	N	-0-					-0-
12	3410 #	3117	-0-	-293	-0-	390	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3410 #	3082	-0-	-328	-0-	364	1	2718	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

08	6696 X	3426	-0-	-3270	-0-	3360	2	66	9	N	60	173	1					13
09	6480 X	4525	-0-	-1955	-0-	4418	2	107	9	N	97							110
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5212	2	134	9	N	122	176	1					56
11	5220 X	2983	-0-	-2237	-0-	2935	2	48	9	N	44	2	8					98
12	5394 X	2722	-0-	-2672	-0-	2634	2	88	9	N	80	1	8					177
01	4681 X	3060	-0-	-1621	-0-	3013	2	47	9	N	43	180	1	1	8			39

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	2	2	1			8
						2	9									
09	450 N	347	-0-	-103	-0-	21	1	326	2	Y	-0-	3	1			5
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	23	1	339	2	Y	7	5	1			7
						8	9									
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	23	1	340	2	Y	1	3	1			5
						1	9									
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	1	3	1			3
						1	9									
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	24	1	314	2	Y	3	2	1			4
						3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	13671 #	12814	-0-	-857	-0-	156	1	12658	2	N	-0-					205
09	13320 #	11732	-0-	-1588	-0-	96	1	11613	2	N	21					226
						23	9									
10	13764 #	13413	-0-	-351	-0-	13393	2	20	9	N	18	183	1			61
*11	13587 R	13587	-0-	-0-	-0-	13517	2	70	9	N	64					125
12	12803 #	11954	-0-	-849	-0-	11943	2	11	9	N	10					135
01	12803 #	9630	-0-	-3173	-0-	9578	2	52	9	N	47					182

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	11304	-0-	11304	11304	572	1	10663	2	N	63	167	1			350
						69	9									
09	DLQ G-10	14054	-0-	14054	25358	657	1	13305	2	N	84					434
						92	9									
10	DLQ G-10	14176	-0-	14176	39534	763	1	13261	2	N	138	374	1			198
						152	9									
11	DLQ G-10	11975	-0-	11975	51509	794	1	11067	2	N	104					302
						114	9									
*12	57284 X	5775	-0-	-51509	-0-	708	1	5003	2	N	58	180	1			180
						64	9									
01	14167 X	12245	-0-	-1922	-0-	885	1	11222	2	N	125					305
						138	9									

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	4743 X	4131	-0-	-612	-0-	396	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	2472	-0-	-2118	-0-	159	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	3674	-0-	-852	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3638	-0-	-742	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3766	-0-	-512	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	4088	-0-	-35	-0-	235	1	3853	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "O" WELL #: 1 RRCID -> 189459 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12830 - 12838

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	61	1	968	2	Y	16	12	1	14
						18	9							
09	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	64	1	994	2	Y	-0-	3	1	11
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	68	1	1025	2	Y	4	4	1	11
						4	9							
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	Y	-0-	3	1	8
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	70	1	941	2	Y	4	2	1	9
						4	9							

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-	2	1	6
09	1350 N	901	-0-	-449	-0-	55	1	845	2	Y	1	3	1	4
						1	9							
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	75	1	1125	2	Y	6	5	1	5
						7	9							
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	1	3	1	3
						1	9							
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	105	1	1409	2	Y	3	2	1	4
						3	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

08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			180
09	1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081	2	N	-0-			180
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			180
11	1950 N	527	-0-	-1423	-0-	527	2	N	-0-			180
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			180
01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2	N	-0-			180

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	269	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	242	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	224	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	59	29	1			30
							65	9									
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	16	18	1			28
							18	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	407	1	6483	2	Y	154	92	1			99
							169	9									
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	414	1	6406	2	Y	145	119	1			125
							160	9									
10	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	333	1	4994	2	Y	60	97	1			88
							66	9									
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	446	1	6732	2	Y	115	104	1			99
							127	9									
12	6820	X	3757	-0-	-3063	-0-	228	1	3512	2	Y	15	60	1			54
							17	9									
*01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	566	1	7559	2	Y	182	93	1			143
							200	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

08	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	214	1	3401	2	Y	1	23	1			32
							1	9									
09	4950	X	3233	-0-	-1717	-0-	194	1	3005	2	Y	31	27	1			36
							34	9									
10	5115	X	4055	-0-	-1060	-0-	249	1	3745	2	Y	55	43	1			48
							61	9									
11	4950	X	4268	-0-	-682	-0-	260	1	3933	2	Y	68	52	1			64
							75	9									
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	261	1	4024	2	Y	59	62	1			61
							65	9									
*01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	541	1	7221	2	Y	63	48	1			76
							69	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
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	4					22
						4	9									
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	364	1	1741	2	N	4					26
						4	9									
10	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	377	1	1667	2	N	4					30
						4	9									
11	2100 X	1742	-0-	-358	-0-	351	1	1388	2	N	3					33
						3	9									
12	2170 X	1926	-0-	-244	-0-	390	1	1532	2	N	4					37
						4	9									
01	2170 X	1947	-0-	-223	-0-	364	1	1577	2	N	5					42
						6	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

08	372 N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					1
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					1
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1	1			1
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	12	1	154	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

08	310 N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

08	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	181	1	2883	2	Y	57	46	1			57
						63	9									
09	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	162	1	2503	2	Y	-0-	14	1			43
10	3286 X	2753	-0-	-533	-0-	171	1	2568	2	Y	13	19	1			37
						14	9									
11	3030 X	2429	-0-	-601	-0-	150	1	2266	2	Y	12	12	1			37
						13	9									
12	3131 X	2486	-0-	-645	-0-	151	1	2328	2	Y	6	16	1			27
						7	9									
01	3131 X	2540	-0-	-591	-0-	177	1	2359	2	Y	4	12	1			19
						4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

08	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-					50
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	N	-0-					50
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					50
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					50
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					50
01	651 N	116	-0-	-535	-0-	8	1	108	2	N	-0-					50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

08	10540 #	9766	-0-	-774	-0-	933	1	8798	2	N	32					257
						35	9									
09	9900 #	9045	-0-	-855	-0-	579	1	8396	2	N	64	299	1			22
						70	9									
*10	10137 #	8576	-0-	-1561	-0-	8507	2	69	9	N	63					85
11	9810 #	7658	-0-	-2152	-0-	7641	2	17	9	N	15					100
12	9827 #	8109	-0-	-1718	-0-	8063	2	46	9	N	42					142
01	9765 #	8163	-0-	-1602	-0-	466	1	7641	2	N	51					193
						56	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 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

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					48
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					48
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

08	1395 N	771	-0-	-624	-0-	111	1	660	2	N	-0-					31
09	1320 N	246	-0-	-1074	-0-	30	1	216	2	N	-0-					31
*10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	31	7			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	771	1	1022	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

08	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	259	1	4022	3	N	-0-					121
09	4440 X	3958	-0-	-482	-0-	322	1	3636	3	N	-0-					121
10	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	258	1	3751	3	N	-0-					121
11	4170 X	3531	-0-	-639	-0-	231	1	3221	3	N	72					193
						79	9									
12	4309 X	3390	-0-	-919	-0-	194	1	3196	3	N	-0-					193
01	4278 X	3305	-0-	-973	-0-	283	1	3022	3	N	-0-					193

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	-0-					217
09	19770 X	34	-0-	-19736	-0-	2	1	32	2	N	-0-	59	1			158
*10	14322 X	4675	-0-	-9647	-0-	4675	2			N	-0-	12	7			146
*11	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					146
*12	15910 X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					146
*01	19182 X	19182	-0-	-0-	-0-	1101	1	18064	2	N	15					161
						17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	464	-0-	464	464	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	464					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

08	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	620	1	2827	2	N	-0-			-0-
09	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	689	1	2679	2	N	-0-			-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	712	1	2773	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3154	-0-	-176 B	-0-	689	1	2465	2	N	-0-			-0-
*12	3441 X	3329	-0-	-112 B	-0-	708	1	2621	2	N	-0-			-0-
01	3441 X	2907	-0-	-534 B	-0-	670	1	2237	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	SWR 10	13851	-0-	13851	13851	13583	2	268	9	N	244	183	1	61
11	SWR 10	13632	-0-	13632	27483	13562	2	70	9	N	64			125
12	SWR 10	11954	-0-	11954	39437	11943	2	11	9	N	10			135
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	39437					N	NO RPT			135

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

08	5983 X	5088	-0-	-895	-0-	312	1	4751	2	Y	23			200
						25	9							
09	5700 X	5061	-0-	-639	-0-	191	1	4844	2	Y	24			224
						26	9							
*10	5890 X	4994	-0-	-896	-0-	4987	2	7	9	Y	6	183	1	47
*11	5130 X	4317	-0-	-813	-0-	4287	2	30	9	Y	27			74
*12	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	4708	2			Y	-0-			74
*01	5239 X	5140	-0-	-99	-0-	5140	2			Y	-0-			74

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	186	1	288	2	N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	108	1	175	2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

08	DELQ PR	9161	-0-	9161	31990	467	1	8694	2	N	-0-			-0-
09	38524 X	6534	-0-	-31990	-0-	307	1	6227	2	N	-0-			-0-
10	28768 X	5541	-0-	-23227	-0-	302	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	27840 X	4743	-0-	-23097	-0-	318	1	4425	2	N	-0-			-0-
12	14787 X	4521	-0-	-10266	-0-	561	1	3960	2	N	-0-			-0-
01	9176 X	4070	-0-	-5106	-0-	298	1	3772	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	633	1	4496	2	N	-0-			-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	392	1	4303	2	N	-0-			-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
*01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	290	1	4765	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
08	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	772	1	5806	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	5356	-0-	-1604	-0-	435	1	4921	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5790	-0-	-1402	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	5475	-0-	-1485	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	5637	-0-	-1307	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	5913	-0-	-659	-0-	340	1	5573	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
08	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	787	1	12235	3	N	-0-			1
09	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	947	1	10681	3	N	-0-			1
10	13299	X	11941	-0-	-1358	-0-	768	1	11173	3	N	-0-			1
11	12870	X	11171	-0-	-1699	-0-	746	1	10424	3	N	1			2
							1	9							
12	13299	X	10937	-0-	-2362	-0-	625	1	10312	3	N	-0-			2
01	13020	X	958	-0-	-12062	-0-	82	1	876	3	N	-0-			2

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
08	15841	X	14232	-0-	-1609	-0-	860	1	13372	3	N	-0-			-0-
09	15210	X	13751	-0-	-1459	-0-	1120	1	12631	3	N	-0-			-0-
10	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	902	1	13130	3	N	-0-			-0-
11	13770	X	13741	-0-	-29	-0-	918	1	12823	3	N	-0-			-0-
12	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	818	1	13493	3	N	-0-			-0-
01	14229	X	13936	-0-	-293	-0-	1193	1	12743	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	7	1	78	3	N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	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
08	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	94	1	1464	3	N	-0-			-0-
09	1740	X	1536	-0-	-204	-0-	125	1	1411	3	N	-0-			-0-
10	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	100	1	1455	3	N	-0-			-0-
11	1710	X	1348	-0-	-362	-0-	90	1	1258	3	N	-0-			-0-
12	1767	X	1543	-0-	-224	-0-	88	1	1455	3	N	-0-			-0-
01	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	117	1	1255	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
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
08	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
09	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
10	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
11	1500	#	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
12	1550	#	1367	-0-	-183	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
01	1581	#	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	24	1	364	2	Y	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	2 1	37 2	N	-0-			83
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			83
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	N	-0-			83
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			83
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			83
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 12/22/1950 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	5190	5190	-0-	-0-	-0-	303 1 70 9	4817 2	N	64	173 1		71
09	4993	4993	-0-	-0-	-0-	303 1	4690 2	N	-0-			71
10	5369	5369	-0-	-0-	-0-	327 1 134 9	4908 2	N	122	172 1		21
11	4687	4687	-0-	-0-	-0-	287 1 61 9	4339 2	N	55			76
12	4774	4487	-0-	-287	-0-	269 1 68 9	4150 2	N	62			138
01	4774	4514	-0-	-260	-0-	310 1 59 9	4145 2	N	54	171 1		21

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	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

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

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

08	6107 X	4902	-0-	-1205	-0-	611	1	4291	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	4450	-0-	-1460	-0-	376	1	4074	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	3714	-0-	-1680	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
11	5220 X	2877	-0-	-2343	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
12	5084 X	3254	-0-	-1830	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
01	4898 X	3469	-0-	-1429	-0-	199	1	3270	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

08	17298 X	16168	-0-	-1130	-0-	1551	1	14617	2	N	-0-			-0-
09	16740 X	15415	-0-	-1325	-0-	994	1	14421	2	N	-0-			-0-
10	16709 X	16704	-0-	-5	-0-	16704	2			N	-0-			-0-
11	16170 X	15352	-0-	-818	-0-	15352	2			N	-0-			-0-
12	16709 X	16270	-0-	-439	-0-	16270	2			N	-0-			-0-
*01	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	982	1	16111	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

08	18569 X	18504	-0-	-65	-0-	1775	1	16729	2	N	-0-			-0-
09	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	1158	1	16809	2	N	-0-			-0-
10	18042 X	17027	-0-	-1015	-0-	17027	2			N	-0-			-0-
11	17910 X	14611	-0-	-3299	-0-	14611	2			N	-0-			-0-
12	18569 X	14187	-0-	-4382	-0-	14187	2			N	-0-			-0-
01	18569 X	15205	-0-	-3364	-0-	874	1	14331	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	889	2	N	-0-					39
09	1050 N	710	-0-	-340	-0-	96	1	600	2	N	13					52
						14	9									
*10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-	52	7			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	729	1	967	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	43	-0-	43	43	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	61	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	18	-0-	18	79	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	85 R	6	-0-	-79	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	110	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	N	-0-					-0-
10	1457 N	624	-0-	-833	-0-	43	1	581	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	71	1	1057	2	N	-0-					-0-
*12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1258	2	N	-0-					-0-
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	102	1	1192	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
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
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - P/A 08/02/2016

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - P/A 08/11/2016

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	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

08	186 X	96	-0-	-90	-0-	9	1	87	2	N	-0-					123
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					123
10	186 X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					123
11	180 X	96	-0-	-84	-0-	19	1	77	2	N	-0-					123
12	186 X	118	-0-	-68	-0-	12	1	106	2	N	-0-					123
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	Y	17	71	1			18
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	104	2	43	9	Y	39	31	1			26
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	45	36	1			35
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	172	2	32	9	Y	29	33	1			31
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	148	2	35	9	Y	32	35	1			28
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	166	2	25	9	Y	23					51

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

08	1395 N	691	-0-	-704	-0-	681	2	10	9	Y	9					9
09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1154	2	21	9	Y	19	15	1			13
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	2	24	9	Y	22	18	1			17
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	Y	15	16	1			16
12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1175	2	18	9	Y	16	18	1			14
01	1302 N	977	-0-	-325	-0-	965	2	12	9	Y	11					25

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11225 06/03/2014

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1747	2	102	9	N	93	175	1			92
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1862	2	50	9	N	45					137
10	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	1567	2	58	9	N	53					190
11	1830 X	1384	-0-	-446	-0-	1384	2			N	-0-					190
12	1984 X	1693	-0-	-291	-0-	1693	2			N	-0-					190
01	1984 X	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-					190

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	132	2	56	9	N	51					70
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	210	2	157	9	N	143	159	1			54
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	252	2	113	9	N	103					157
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	294	2	97	9	N	88	181	1			64
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	376	2	138	9	N	125					189
*01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	358	2	149	9	N	135	182	1			142

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	691	2	66	9	N	60					151
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					151
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					151
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	63	169	1			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					78

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	245	2	77	9	N	70					145
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	204	2	87	9	N	79	179	1			45
10	341 X	260	-0-	-81	-0-	190	2	70	9	N	64					109
11	330 X	275	-0-	-55	-0-	180	2	95	9	N	86					195
12	341 X	298	-0-	-43	-0-	232	2	66	9	N	60	184	1			71
01	310 X	136	-0-	-174	-0-	118	2	18	9	N	16					87

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

08	589 X	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					30
09	570 X	218	-0-	-352	-0-	218	2			N	-0-					30
10	589 X	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					30
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					30
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
01	217 X	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					30

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2632	-0-	-468	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	1064	-0-	-2036	-0-	1064	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
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	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

08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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

08	93 X	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90 X	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	93 X	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	90 X	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 #	721	-0-	-860	-0-	721	2			N	-0-					53
09	1530 #	634	-0-	-896	-0-	634	2			N	-0-					53
10	1488 #	578	-0-	-910	-0-	578	2			N	-0-					53
11	960 #	298	-0-	-662	-0-	298	2			N	-0-					53
12	930 #	295	-0-	-635	-0-	295	2			N	-0-					53
01	713 #	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					53

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 6487 PERF. 4999 - 5009

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6220) //CONT.// 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6228

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5565	2	74	9	Y	67	75	1		7
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	2	28	9	Y	25	22	1		10
10	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3699	2	26	9	Y	24	26	1		8
11	5460	X	2306	-0-	-3154	-0-	2294	2	12	9	Y	11	17	1		2
12	5642	X	3428	-0-	-2214	-0-	3408	2	20	9	Y	18	15	1		5
01	5642	X	2874	-0-	-2768	-0-	2850	2	24	9	Y	22	14	1		13

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	339	2	59	9	Y	54	73	1		7
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	270	2	96	9	Y	87	65	1		29
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1758	2	79	9	Y	72	78	1		23
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4840	2	52	9	Y	47	62	1		8
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5505	2	33	9	Y	30	28	1		10
*01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5260	2	7	9	Y	6	8	1		8

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	443	2	141	9	Y	128	133	1		101
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	411	2	96	9	Y	87	113	1		75
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	534	2	146	9	Y	133	130	1		78
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	346	2	235	9	Y	214	199	1		93
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	473	2	268	9	Y	244	207	1		130
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	424	2	118	9	Y	107	177	1		60

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
08	13640 X	6269	-0-	-7371	-0-	6191	2	78	9	Y	71	105	1			79
09	13200 X	3777	-0-	-9423	-0-	3715	2	62	9	Y	56	81	1			54
10	14446 X	1435	-0-	-13011	-0-	1418	2	17	9	Y	15	43	1			26
11	13980 X	1344	-0-	-12636	-0-	1338	2	6	9	Y	5	21	1			10
12	11966 X	46	-0-	-11920	-0-	46	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	6262 X	97	-0-	-6165	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

08	2480 #	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
09	2580 #	1455	-0-	-1125	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	2666 #	1170	-0-	-1496	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	2310 #	37	-0-	-2273	-0-	33	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2201 #	44	-0-	-2157	-0-	44	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

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

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

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

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

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

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO OLD                    //CONT.//   75668 001   ASSOCIATED              49B                                CNTY: REFUGIO
  EMERALD OIL & GAS LC                      250964
    OBRIEN, J. J.                     WELL #:         RRCID -> 225547  COMPL. DATE 02/25/2006  TOTAL DEPTH  6492 PERF. 5434 -  5446
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                138
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                138
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                138
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                138
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                138
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                138
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OMELVENY, J. M., PROD. CO.                622710
    SHELLY                            WELL #:    1    RRCID -> 003938  COMPL. DATE 01/24/1951  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VANCE, S.R.                               881498
    STRAUCH, GEORGE EST.              WELL #:    1    RRCID -> 051187  COMPL. DATE 09/06/1971  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO OLD (V-3)                           75668 045   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                                CNTY: REFUGIO
  EAGLEFORD OPERATING, INC.                 238468
    RYALS, PEARSON EST.               WELL #:    1    RRCID -> 003957  COMPL. DATE 10/07/1960  TOTAL DEPTH  6580 PERF. 5035 -  5039
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A  12/07/2016
```

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/16

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

10	5985	4631	-0-	-1354	-0-	4584	2	47	9	Y	43	33	1			10
11	8550	4356	-0-	-4194	-0-	4289	2	67	9	Y	61	63	1			8
12	8835	5752	-0-	-3083	-0-	5673	2	79	9	Y	72	58	1			22
01	8835	5666	-0-	-3169	-0-	5624	2	42	9	Y	38	30	1			30

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	225	2	319	9	N	290	329	1			132
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	219	2	246	9	N	224	200	1			156
10	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	265	2	355	9	N	323	388	1			91
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	178	2	387	9	N	352	242	1			201
12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	285	2	594	9	N	540	616	1			125
*01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	291	2	596	9	N	542	447	1			220

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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
08	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					55
09	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					55
10	4110 R	4110	-0-	-0-	-0-	174	1	3936	2	N	-0-					55
11	3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	180	1	3682	2	N	4					59
						4	9									
12	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	156	1	3385	2	N	2					61
						2	9									
01	4123 #	3064	-0-	-1059	-0-	132	1	2925	2	N	6					67
						7	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

08	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	91	1			15
09	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					15
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					15
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964				Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	437	-0-	-28 B	-1468348	5	1	431	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
09	420	N	450	-0-	30 B	-1468318	19	1	431	2	Y	-0-					5
10	186	N	497	-0-	311 B	-1468007	19	1	478	2	Y	-0-					5
11	420	N	375	-0-	-45 B	-1468007	19	1	356	2	Y	-0-					5
12	465	N	472	-0-	7 B	-1468000	65	1	407	2	Y	-0-					5
01	496	N	520	-0-	24 B	-1467976	12	1	508	2	Y	-0-					5

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

08	1488	N	1236	-0-	-252 B	-0-	351	1	873	2	N	11					62
							12	9									
09	1260	N	1163	-0-	-97 B	-0-	333	1	828	2	N	2					64
							2	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	445	1	805	2	N	2					66
							2	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	372	1	883	2	N	-0-					66
12	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	523	1	1480	2	N	8					74
							9	9									
*01	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	585	1	1617	2	N	1					75
							1	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

08	6603	X	6154	-0-	-449 B	-0-	1765	1	4389	2	N	-0-					32
09	6390	X	5721	-0-	-669 B	-0-	1640	1	4081	2	N	-0-					32
10	6510	X	3730	-0-	-2780 B	-0-	1327	1	2403	2	N	-0-					32
11	6030	X	5962	-0-	-68 B	-0-	1767	1	4195	2	N	-0-					32
12	6188	X	6188	-0-	-0- B	-0-	1615	1	4573	2	N	-0-					32
01	6169	X	5911	-0-	-258 B	-0-	1570	1	4341	2	N	-0-					32

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

08	2821	X	3317	-0-	496 B	-7749	949	1	2360	2	Y	7					63
							8	9									
09	3180	X	2993	-0-	-187 B	-7749	854	1	2126	2	Y	12					75
							13	9									
10	3286	X	2378	-0-	-908 B	-7749	846	1	1532	2	Y	-0-					75
11	3210	X	1857	-0-	-1353 B	-7749	550	1	1307	2	Y	-0-					75
12	3317	X	3184	-0-	-133 B	-7749	831	1	2352	2	Y	1					76
							1	9									
01	3317	X	4674	-0-	1357 B	-6392	1241	1	3429	2	Y	4	65	1			15
							4	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	38	1	844	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
09	840	N	771	-0-	-69 B	-0-	31	1	731	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	899	N	366	-0-	-533 B	-0-	18	1	341	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	870	N	531	-0-	-339 B	-0-	23	1	436	2	Y	65	65	8			-0-
							72	9									
12	806	N	413	-0-	-393 B	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	229	-0-	-143 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

08	2418	N	1870	-0-	-548 B	-0-	536	1	1334	2	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	653	1	1626	2	Y	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	872	1	1579	2	Y	-0-					-0-
11	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	782	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	678	1	1919	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1840	-0-	-609 B	-0-	489	1	1351	2	Y	-0-					-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

08	14725	X	14281	-0-	-444 B	-0-	527	1	12667	2	N	988	1047	1	2	8	232
							1087	9									
09	14250	X	13224	-0-	-1026 B	-0-	510	1	11694	2	N	927	894	1			265
							1020	9									
10	14725	X	12822	-0-	-1903 B	-0-	527	1	11269	2	N	933	905	1			293
							1026	9									
11	14250	X	12251	-0-	-1999 B	-0-	510	1	10796	2	N	859	889	1			263
							945	9									
*12	14725	X	13888	-0-	-837 B	-0-	2015	1	10744	2	N	1026	900	1			389
							1129	9									
01	14291	X	13128	-0-	-1163 B	-0-	2015	1	10221	2	N	811	1081	1			119
							892	9									

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

08	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			N	-0-					206
09	1230	X	738	-0-	-492 B	-0-	104	1	634	2	N	-0-					206
10	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					206
11	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					206
12	1271	X	299	-0-	-972 B	-0-	59	1	240	2	N	-0-					206
*01	1271	X	485	-0-	-786 B	-0-	72	1	413	2	N	-0-					206

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

08	6603	5438	-0-	-1165	-0-	107	1	5331	2	N	-0-					-0-
09	6390	6150	-0-	-240	-0-	120	1	6030	2	N	-0-					-0-
10	9087	9087	-0-	-0-	-0-	178	1	8909	2	N	-0-					-0-
11	9271	9271	-0-	-0-	-0-	181	1	9090	2	N	-0-					-0-
12	11025	11025	-0-	-0-	-0-	216	1	10809	2	N	-0-					-0-
*01	11574	11574	-0-	-0-	-0-	227	1	11347	2	N	-0-					-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1747	2	N	4					171
						4	9									
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	20	1	635	2	N	5	147	1			29
						6	9									
10	2046 N	1555	-0-	-491	-0-	30	1	1519	2	N	5					34
						6	9									
11	1710 N	1187	-0-	-523	-0-	30	1	1150	2	N	6					40
						7	9									
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	2	N	20					60
						22	9									
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1805	2	N	5					65
						6	9									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

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

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					53
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	448	2	77	9	N	70	70	1			53
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					53
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					53
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					53

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

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

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

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

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

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

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

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

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

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

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

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

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

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

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	55	-0-	55	482	41	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A  11/29/2016

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ROLLEM (1ST REAGAN)                       77985 600   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BEE
  TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC          870311
    YOUNTS                            WELL #:    1    RRCID -> 181300  COMPL. DATE 05/21/2009  TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               167
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               167
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               167
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               167
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               167
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               167

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    IVIE SWD                          WELL #:    2    RRCID -> 194979  COMPL. DATE 05/01/2003  TOTAL DEPTH  5500 PERF. 5166 -  5196
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ROOKE (FRIO 8660)                         78123 100   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: REFUGIO
  REPUBLIC RESOURCES, LLC.                703124
    ROOKE                             WELL #:         RRCID -> 219281  COMPL. DATE 01/05/2006  TOTAL DEPTH  9096 PERF. 8663 -  8672
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                110
 09 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                110
 10 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                110
 11 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                110
 12 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                110
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                110
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				37
01	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

08	11677 X	11677	-0-	-0-	B	-0-	465	1	11050	2	N	147						206
							162	9										
09	11552 X	11552	-0-	-0-	B	-0-	484	1	10913	2	N	141	179	1				168
							155	9										
10	11356 X	11356	-0-	-0-	B	-0-	484	1	10722	2	N	136	183	1				121
							150	9										
11	12029 X	12029	-0-	-0-	B	-0-	535	1	11303	2	N	174	188	1				107
							191	9										
12	11073 X	11073	-0-	-0-	B	-0-	458	1	10446	2	N	154	189	1				72
							169	9										
*01	8517 X	8517	-0-	-0-	B	-0-	409	1	7986	2	N	111						183
							122	9										

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

08	8295 X	8295	-0-	-0-	B	-0-	329	1	7825	2	N	128	176	1				82
							141	9										
09	6929 X	6929	-0-	-0-	B	-0-	288	1	6499	2	N	129						211
							142	9										
10	5146 X	5146	-0-	-0-	B	-0-	217	1	4821	2	N	98	176	1				133
							108	9										
11	5453 X	5453	-0-	-0-	B	-0-	241	1	5092	2	N	109	178	1				64
							120	9										
12	9351 X	9351	-0-	-0-	B	-0-	385	1	8775	2	N	174	180	1				58
							191	9										
*01	9960 X	9960	-0-	-0-	B	-0-	478	1	9322	2	N	145						203
							160	9										

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394 X	4435	-0-	-959 B	-0-	175	1	4166	2	N	85					227
						94	9									
09	4410 X	4389	-0-	-21 B	-0-	182	1	4116	2	N	83	173	1			137
						91	9									
10	4557 X	4022	-0-	-535 B	-0-	168	1	3725	2	N	117	177	1			77
						129	9									
11	4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	198	1	4196	2	N	84					161
						92	9									
12	4526 X	4178	-0-	-348 B	-0-	172	1	3908	2	N	89	182	1			68
						98	9									
01	4526 X	2892	-0-	-1634 B	-0-	138	1	2698	2	N	51					119
						56	9									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

08	1736 X	1869	-0-	133 B	-97647	73	1	1733	2	N	57					191
						63	9									
09	2370 X	1244	-0-	-1126 B	-97647	53	1	1189	2	N	2					193
						2	9									
10	2449 X	803	-0-	-1646 B	-97647	34	1	750	2	N	17	154	1			56
						19	9									
11	2370 X	1536	-0-	-834 B	-97647	68	1	1436	2	N	29					85
						32	9									
12	1860 X	1485	-0-	-375 B	-97647	61	1	1384	2	N	36					121
						40	9									
01	1860 X	1045	-0-	-815 B	-97647	51	1	994	2	N	-0-					121

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT	-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

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

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	#	2220	-0-	-818	-0-	2153	2	67	9	Y	61					205
09	3508	R	3508	-0-	-0-	-0-	3468	2	40	9	Y	36	188	1			53
10	3348	#	2566	-0-	-782	-0-	2537	2	29	9	Y	26					79
11	3240	#	2266	-0-	-974	-0-	2222	2	44	9	Y	40					119
12	3627	#	2408	-0-	-1219	-0-	2374	2	34	9	Y	31					150
01	3627	#	2795	-0-	-832	-0-	2751	2	44	9	Y	40					190

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

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

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11220 12/01/2014

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	N	-0-					23
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					23
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	3	1	67	2	N	-0-					23
11	300	N	32	-0-	-268	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					23
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-					23

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	673	-0-	-257	-0-	62	1	601	2	N	9	119	1			49
							10	9									
09	990	N	619	-0-	-371	-0-	60	1	547	2	N	11					60
							12	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	10					70
							11	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	27					97
							30	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	755	2	N	44					141
							48	9									
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	20	112	1			49
							22	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	8	1	1	1	8	7
							9	9									
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	7	1	1	8	-0-
							1	9									
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					1

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	471	1			265
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					424
*11	14B2	EXT	1916	-0-	1916	1916	1839	3	77	9	N	70	342	1			152
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1916					N	32	184	1			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1916					N	NO RPT					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			96
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					96
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			96
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182 X	15660	-0-	-522	-0-	15634	3	26	9	N	24	178	1			269
09	15660 X	15143	-0-	-517	-0-	15082	3	61	9	N	55	177	1			147
10	16058 X	15380	-0-	-678	-0-	15334	3	46	9	N	42					189
11	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15814	3	44	9	N	40					229
12	15655 X	14510	-0-	-1145	-0-	14441	3	69	9	N	63	182	1			110
01	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					110

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

08	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10681	3	55	9	N	50	174	1			168
09	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9694	3	45	9	N	41					209
10	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9086	3	31	9	N	28					237
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7927	3	23	9	N	21	174	1			84
12	8184 X	8082	-0-	-102	-0-	8010	3	72	9	N	65					149
01	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					149

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

08	3255 #	397	-0-	-2858	-0-	377	3	20	9	N	18					274
09	3150 #	122	-0-	-3028	-0-	122	3			N	-0-					274
10	2666 #	802	-0-	-1864	-0-	802	3			N	-0-					274
11	3168 R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-	182	1			92
*12	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3430	3	3	9	N	3					95
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					95

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	1			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	101	-0-	101	204	101	1			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	102	-0-	102	306	102	1			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	101	-0-	101	407	101	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	103	-0-	103	510	103	1			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	1			N	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	1			N	-0-					-0-
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	1			N	-0-					-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	101	-0-	101	203	101	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	104	-0-	104	307	104	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	103	-0-	103	410	103	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	511	101	1			N	-0-					-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	1			N	-0-					-0-
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	1			N	-0-					-0-
11	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	1			N	-0-					-0-
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
*01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3088	-0-	3088	3088	3088	2			N	-0-					-0-
10	3088 X	-0-	-0-	-3088	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

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

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

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

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

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

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

08	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	14	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	2527	-0-	-713	-0-	14	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	15	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	16	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	2976 X	2109	-0-	-867	-0-	11	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM, S.E. (2400) //CONT.// 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

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 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	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

08	3317 #	3247	-0-	-70	-0-	601	1	2272	3	N	338	190	1			583
						2	4	372	9							
09	3210 #	2239	-0-	-971	-0-	2043	3	196	9	N	178	187	1			574
10	3379 #	2195	-0-	-1184	-0-	1844	3	15	4	N	305	372	1			507
						336	9									
11	3270 #	2353	-0-	-917	-0-	2036	3	317	9	N	288	370	1			425
12	3379 #	3005	-0-	-374	-0-	2534	3	471	9	N	428	190	1			663
01	3255 #	2584	-0-	-671	-0-	2236	3	348	9	N	316	378	1			601

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
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	N	-0-			151
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	135	1	33	2	N	-0-			151
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	101	1	22	2	N	-0-			151
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	97	1	19	2	N	-0-			151
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-			151
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	N	-0-			151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			135
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	235	1	57	2	N	-0-			135
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	258	1	57	2	N	-0-			135
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	390	1	75	2	N	-0-			135
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	N	-0-			135
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	288	1	70	2	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	203	1	44	2	N	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	230	1	45	2	N	-0-			-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	58	1	201	2	N	-0-			-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	1	65	2	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	177	1	39	2	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	1	11	2	N	-0-			-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	57	1	198	2	N	-0-			-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	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

08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	113	1	2827	2	N	-0-			54
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	113	1	5525	2	N	-0-			54
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	261	1	5787	2	N	-0-			54
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	238	1	5209	2	N	-0-			54
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	220	1	4794	2	N	-0-			54
*01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	212	1	4689	2	N	-0-			54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1			126
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	2	N	-0-					77
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	45	1	2063	2	N	-0-					77
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	N	-0-					77
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	N	-0-					77
12	2170	X	2125	-0-	-45	-0-	93	1	2032	2	N	-0-					77
01	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	93	1	2063	2	N	-0-					77

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
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	128	1	3181	2	N	-0-					27
09	3000	N	4691	-0-	1691	1691	128	1	4563	2	N	-0-					27
10	3100	N	4621	-0-	1521	3212	199	1	4422	2	N	-0-					27
11	6764	X	3552	-0-	-3212	-0-	155	1	3397	2	N	-0-					27
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	134	1	2915	2	N	-0-					27
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	124	1	2737	2	N	-0-					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	61	1	1530	2	N	-0-			-0-
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	2	N	-0-			-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	116	1	2573	2	N	-0-			-0-
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	109	1	2367	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	107	1	2359	2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - P/A 10/25/16

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	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 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	179	1	3231	3	Y	-0-			42
09	3810 X	3333	-0-	-477 B	-0-	185	1	3148	3	Y	-0-			42
10	4061 X	3559	-0-	-502 B	-0-	188	1	3371	3	Y	-0-			42
11	3930 X	3773	-0-	-157 B	-0-	174	1	3599	3	Y	-0-			42
12	4061 X	3665	-0-	-396 B	-0-	194	1	3471	3	Y	-0-			42
*01	3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	222	1	3706	3	Y	-0-			42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

08	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	251	1	4536	3	Y	-0-			15
09	5130 X	2439	-0-	-2691 B	-0-	135	1	2304	3	Y	-0-			15
10	5301 X	1951	-0-	-3350 B	-0-	103	1	1848	3	Y	-0-			15
11	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	232	1	4802	3	Y	-0-			15
12	4818 X	4818	-0-	-0- B	-0-	254	1	4564	3	Y	-0-			15
01	4774 X	3955	-0-	-819 B	-0-	224	1	3731	3	Y	-0-			15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

08	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	154	1	2791	3	N	-0-			-0-
09	7050 X	2057	-0-	-4993 B	-0-	114	1	1943	3	N	-0-			-0-
10	6293 X	2746	-0-	-3547 B	-0-	145	1	2601	3	N	-0-			-0-
11	6090 X	2548	-0-	-3542 B	-0-	117	1	2431	3	N	-0-			-0-
12	5301 X	2035	-0-	-3266 B	-0-	107	1	1928	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2917	-0-	-28 B	-0-	165	1	2752	3	N	-0-			-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

08	29453 X	29453	-0-	-0- B	-0-	1541	1	27879	3	Y	30			120
						33	9							
09	28710 X	27799	-0-	-911 B	-0-	1542	1	26232	3	Y	23			143
						25	9							
10	29667 X	28339	-0-	-1328 B	-0-	1493	1	26815	3	Y	28			171
						31	9							
11	28560 X	27732	-0-	-828 B	-0-	1275	1	26434	3	Y	21	147	1	45
						23	9							
12	29512 X	27526	-0-	-1986 B	-0-	1454	1	26072	3	Y	-0-			45
01	29450 X	25983	-0-	-3467 B	-0-	1469	1	24513	3	Y	1			46
						1	9							

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	363	1	6566	3	N	-0-			26
09	5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	314	1	5339	3	N	-0-			26
10	5828 X	4634	-0-	-1194 B	-0-	244	1	4390	3	N	-0-			26
11	6720 X	6342	-0-	-378 B	-0-	292	1	6050	3	N	-0-			26
12	6944 X	5654	-0-	-1290 B	-0-	299	1	5355	3	N	-0-			26
*01	7919 X	7919	-0-	-0- B	-0-	448	1	7471	3	N	-0-			26

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2637	-0-	-556 B	-0-	138	1	2499	3	N	-0-					72
09	3090 X	2556	-0-	-534 B	-0-	142	1	2414	3	N	-0-					72
10	3131 X	2445	-0-	-686 B	-0-	124	1	2227	3	N	85					157
						94	9									
11	2760 X	2723	-0-	-37 B	-0-	125	1	2598	3	N	-0-					157
12	2666 X	2601	-0-	-65 B	-0-	137	1	2464	3	N	-0-					157
*01	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	151	1	2518	3	N	43					200
						47	9									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

08	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	461	1	8344	3	Y	-0-					67
09	8970 X	8748	-0-	-222 B	-0-	486	1	8262	3	Y	-0-					67
10	9269 X	8686	-0-	-583 B	-0-	458	1	8228	3	Y	-0-					67
11	8970 X	8640	-0-	-330 B	-0-	398	1	8242	3	Y	-0-					67
12	9207 X	8539	-0-	-668 B	-0-	451	1	8088	3	Y	-0-					67
01	9052 X	8826	-0-	-226 B	-0-	499	1	8327	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

08	7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	369	1	6668	3	Y	8					36
						9	9									
09	6780 X	6714	-0-	-66 B	-0-	372	1	6333	3	Y	8					44
						9	9									
10	7316 X	4644	-0-	-2672 B	-0-	244	1	4389	3	Y	10					54
						11	9									
11	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	359	1	7446	3	Y	15	46	1			23
						17	9									
12	7316 X	7035	-0-	-281 B	-0-	370	1	6628	3	Y	34					57
						37	9									
01	7037 X	6804	-0-	-233 B	-0-	382	1	6379	3	Y	39					96
						43	9									

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

08	3410 X	2709	-0-	-701 B	-0-	142	1	2560	3	N	6					75
						7	9									
09	3240 X	3170	-0-	-70 B	-0-	175	1	2976	3	N	17					92
						19	9									
10	3286 X	2923	-0-	-363 B	-0-	154	1	2763	3	N	5					97
						6	9									
11	3180 X	2380	-0-	-800 B	-0-	109	1	2265	3	N	5					102
						6	9									
12	3286 X	2685	-0-	-601 B	-0-	141	1	2533	3	N	10					112
						11	9									
01	3286 X	3195	-0-	-91 B	-0-	179	1	2992	3	N	22					134
						24	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

08	24467 X	24467	-0-	-0- B	-0-	1282	1	23185	3	N	-0-					170
09	32130 X	11930	-0-	-20200 B	-0-	662	1	11268	3	N	-0-					170
10	30008 X	20053	-0-	-9955 B	-0-	1058	1	18995	3	N	-0-					170
11	29079 X	29079	-0-	-0- B	-0-	1338	1	27741	3	N	-0-					170
12	26319 X	25636	-0-	-683 B	-0-	1354	1	24282	3	N	-0-					170
*01	25717 X	25717	-0-	-0- B	-0-	1454	1	24263	3	N	-0-					170

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3329	-0-	3329	3329	3323	3	6	9	N	5					5
*12	11672	X	8343	-0-	-3329	-0-	8263	3	80	9	N	73					78
01	8928	X	8862	-0-	-66	-0-	8826	3	36	9	N	33					111

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	2391	3	3	9	N	3					34
09	2880	X	2193	-0-	-687	-0-	2185	3	8	9	N	7					41
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3660	3	17	9	N	15					56
11	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	2331	3	17	9	N	15					71
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2742	3	12	9	N	11					82
01	3689	X	2486	-0-	-1203	-0-	2460	3	26	9	N	24					106

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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

08	558	X	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	420	X	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	372	X	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	240	X	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	248	X	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	50	-0-	-5654	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

08	178560	X	160856	-0-	-17704	-0-	160856	2			N	-0-					-0-
09	169230	X	144771	-0-	-24459	-0-	144771	2			N	-0-					-0-
*10	172143	X	152932	-0-	-19211	-0-	152932	2			N	-0-					-0-
*11	157020	X	137562	-0-	-19458	-0-	137562	2			N	-0-					-0-
*12	160859	X	141192	-0-	-19667	-0-	141192	2			N	-0-					-0-
01	160859	X	139398	-0-	-21461	-0-	139398	2			N	-0-					-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	19995 #	18709	-0-	-1286	-0-	1264	1	17445	3	Y	-0-			-0-
09	19350 #	17651	-0-	-1699	-0-	1245	1	16406	2	Y	-0-			-0-
10	19809 #	17625	-0-	-2184	-0-	1473	1	16152	2	Y	-0-			-0-
11	19170 #	17137	-0-	-2033	-0-	1390	1	15747	2	Y	-0-			-0-
12	19406 #	16909	-0-	-2497	-0-	1733	1	15176	2	Y	-0-			-0-
01	18724 #	16650	-0-	-2074	-0-	1784	1	14866	2	Y	-0-			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

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

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	2015 N	1240	-0-	-775	-0-	1203	2	37	9	Y	34	57	1		152
09	1650 N	952	-0-	-698	-0-	922	2	30	9	Y	27				179
10	3100 N	3685	-0-	585	585	3661	2	24	9	Y	22	50	1		151
11	1983 N	1398	-0-	-585	-0-	1369	2	29	9	Y	26				177
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1703	2	28	9	Y	25	91	1		111
01	2015 X	1193	-0-	-822	-0-	1168	2	25	9	Y	23	32	1		102

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	5			764
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	18			782
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	10			792
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	10	356 1		446
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	5			451
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-			451

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/2016

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	527 #	302	-0-	-225	-0-	32 1	270 3	N	-0-			-0-
09	480 #	63	-0-	-417	-0-	4 1	59 3	N	-0-			-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	434 #	14	-0-	-420	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
01	310 #	143	-0-	-167	-0-	10 1	133 3	N	-0-			-0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	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

08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2	N	-0-			-0-
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2	N	-0-			-0-
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-			-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2	N	-0-			-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	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

08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

08	248 X	206	-0-	-42	-0-	195	1	11 9	N	10		160
09	270 X	195	-0-	-75	-0-	195	1		N	-0-		160
10	279 X	195	-0-	-84	-0-	195	1		N	-0-		160
11	270 X	195	-0-	-75	-0-	195	1		N	-0-		160
12	217 X	195	-0-	-22	-0-	195	1		N	-0-		160
01	217 X	195	-0-	-22	-0-	195	1		N	-0-		160

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

08	3131	1536	-0-	-1595	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
09	3030	1467	-0-	-1563	-0-	1467	2		N	-0-		-0-
10	2945 #	913	-0-	-2032	-0-	913	2		N	-0-		-0-
11	2130 #	1185	-0-	-945	-0-	1185	2		N	-0-		-0-
12	2201 #	696	-0-	-1505	-0-	696	2		N	-0-		-0-
01	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-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

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-		-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SLIVA (2850)                                84105 415   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: BEE
  DIRNETT, INC.                             220847
    VERODA-SUGAREK UNIT                WELL #:    1    RRCID -> 058001  COMPL. DATE 11/23/1973  TOTAL DEPTH  4507 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2016 - P/A 09/24/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        3 N         3     -0-        -0-           -0-           3  1                N       -0-                                -0-
 09        2 N         2     -0-        -0-           -0-           2  1                N       -0-                                -0-
 10        3 N         3     -0-        -0-           -0-           3  1                N       -0-                                -0-
 11        2 N         2     -0-        -0-           -0-           2  1                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
*01        4 N         4     -0-        -0-           -0-           4  1                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SLIVA (3600)                                84105 744   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: BEE
  NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.              606605
    SPIEKERMAN, H. F.                  WELL #:    1    RRCID -> 004152  COMPL. DATE 11/01/1952  TOTAL DEPTH  3700 PERF. 3584 -  3594
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        3 N         3     -0-        -0-           -0-           3  1                N       -0-                                -0-
 09        5 N         5     -0-        -0-           -0-           5  1                N       -0-                                -0-
 10        2 N         2     -0-        -0-           -0-           2  1                N       -0-                                -0-
 11        4 N         4     -0-        -0-           -0-           4  1                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
*01        4 N         4     -0-        -0-           -0-           4  1                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.          817555
    DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT     WELL #:    1    RRCID -> 066805  COMPL. DATE 05/22/1976  TOTAL DEPTH  4519 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-
 12    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          36712                             N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          36712                             N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          36712                             N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          36712                             N    NO RPT                                -0-
 12        0 Z   NO RPT      -0-        -0-          36712                             N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-          36712                             N    NO RPT                                -0-
```

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

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

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

08	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
09	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
11	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
12	1953 #	4	-0-	-1949	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	1953 #	1793	-0-	-160	-0-	1793	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	1070	1	1029	2	N	6			171
						7	9							
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	825	1	1496	2	N	-0-			171
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	1244	1	1456	2	N	2			173
						2	9							
11	2040 N	953	-0-	-1087	-0-	651	1	302	2	N	-0-			173
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			173
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			173

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 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
08	31310	196	-0-	-31114	120973	6	1	190	2	N	-0-					14
09	30300	291	-0-	-30009	90964	9	1	282	2	N	-0-					14
10	31310	1294	-0-	-30016	60948	39	1	1255	2	N	-0-					14
11	30300	3547	-0-	-26753	34195	106	1	3428	2	N	12					26
						13	9									
12	31310	3520	-0-	-27790	6405	101	1	3254	2	N	150					176
						165	9									
*01	12860 R	6455	-0-	-6405	-0-	193	1	6229	2	N	30					206
						33	9									

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

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

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	N	123	166	1	3	8	420
						135	9									
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	2062	2	N	27	329	1	3	8	115
						30	9									
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	50	1	2997	2	N	10					125
						11	9									
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	100	1	3895	2	N	20	1	8			144
						22	9									
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	100	1	4102	2	N	19	1	8			162
						21	9									
*01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	100	1	3363	2	N	15					177
						17	9									

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	70	1	9923	2	N	214	347	1			244
						235	9									
09	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	100	1	8585	2	N	418	353	1			309
						460	9									
10	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	100	1	15444	2	N	568	523	1			354
						625	9									
11	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	100	1	10415	2	N	464	506	1			312
						510	9									
12	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	100	1	11629	2	N	404	348	1			368
						444	9									
*01	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	90	1	12718	2	N	511	527	1			352
						562	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

08	24800 X	20608	-0-	-4192	-0-	19974	2	634	9	N	576	344	1			317
09	24000 X	23075	-0-	-925	-0-	22372	2	703	9	N	639	697	1			259
10	24800 X	24301	-0-	-499	-0-	23595	2	706	9	N	642	713	1			188
11	24000 X	22937	-0-	-1063	-0-	22220	2	717	9	N	652	530	1			310
12	24800 X	22126	-0-	-2674	-0-	21451	2	675	9	N	614	717	1			207
01	24304 X	23970	-0-	-334	-0-	23477	2	493	9	N	448	536	1			119

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

08	1364 X	738	-0-	-626	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	1560 X	609	-0-	-951	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	1288	-0-	-324	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

08	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
09	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
10	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
11	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
*01	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SPEAKS ( 1800)                  //CONT.//   84978 198   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LAVACA
  MOOSE OPERATING CO., INC.                 582558
    KLIMITCHEK, ALTON                 WELL #:    2    RRCID -> 174165  COMPL. DATE 03/26/1999  TOTAL DEPTH  3535 PERF. 1728 -  1734
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           2757                               N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           2757                               N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           2757                               N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           2757                               N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           2757                               N    NO RPT                                -0-
 01 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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SPEAKS ( 2000)                            84978 396   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: LAVACA
  MARQUEE CORPORATION                       526675
    VIKING                            WELL #:    1    RRCID -> 278956  COMPL. DATE 12/04/2014  TOTAL DEPTH 10757 PERF. 2174 -  2180
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08    T. A.       -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 A     -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2016 - PLUGGED 09/26/16
```

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10571	-0-	-0-	-10571	-0-			N	-0-			-0-
09	10230	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-			-0-
10	8897 #	-0-	-0-	-8897	-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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

08	6727 X	128	-0-	-6599	-0-	24	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	6510 X	50	-0-	-6460	-0-	14	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	186 X	44	-0-	-142	-0-	16	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	180 X	88	-0-	-92	-0-	25	1	63	2	Y	-0-			-0-
12	186 X	12	-0-	-174	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	47	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	62	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	48	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	27	1	124	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12989 X	11326	-0-	-1663	-0-	2161	1	9165	2	Y	-0-					-0-
09	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	3436	1	8570	2	Y	-0-					-0-
10	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	4891	1	8547	2	Y	-0-					-0-
11	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	3512	1	8915	2	Y	-0-					-0-
12	12400 X	11642	-0-	-758	-0-	2013	1	9629	2	Y	-0-					-0-
01	13423 X	10635	-0-	-2788	-0-	1886	1	8749	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270 X	3674	-0-	-1596	-0-	701	1	2973	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3219	-0-	-741	-0-	921	1	2298	2	Y	-0-					-0-
10	4092 X	3339	-0-	-753	-0-	1215	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	1507	1	3825	2	Y	-0-					-0-
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	827	1	3955	2	Y	-0-					-0-
*01	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	1055	1	4893	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 X	305	-0-	-222	-0-	58	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	1170 X	282	-0-	-888	-0-	81	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	1209 X	382	-0-	-827	-0-	139	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	1170 X	318	-0-	-852	-0-	90	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	413	1	1751	2	Y	61	176	1			92
							67	9									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	652	1	1625	2	Y	72					164
							79	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	933	1	1631	2	Y	73	187	1			50
							80	9									
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	657	1	1669	2	Y	75					125
							83	9									
12	2449	N	2071	-0-	-378	-0-	347	1	1659	2	Y	59					184
							65	9									
01	2542	N	2007	-0-	-535	-0-	344	1	1595	2	Y	62	176	1			70
							68	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

08	25978	X	140	-0-	-25838	-0-	27	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	25140	X	436	-0-	-24704	-0-	125	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	24831	X	599	-0-	-24232	-0-	218	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	679	-0-	-10331	-0-	192	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	99	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	526	-0-	-63	-0-	93	1	433	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					67
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					67
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					67
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					67
01	T. A.		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					67

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

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

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

08	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-					33
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					33
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-					33
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					33
*01	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					33

GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	5					134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1371																
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	-0-					134
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	1371				N	7					141
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	1371				N	NO RPT					141
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	1371				N	NO RPT					141
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1371				N	NO RPT					141

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	407	1	3575	2	Y	-0-					-0-
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	378	1	3299	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	348	1	3058	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	2864	-0-	-976	-0-	284	1	2580	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	420	1	3233	2	Y	-0-					-0-
01	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	429	1	3183	2	Y	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	Y	-0-					-0-
09	900 X	899	-0-	-1	-0-	92	1	807	2	Y	-0-					-0-
10	930 X	720	-0-	-210	-0-	74	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	202	1	1835	2	Y	-0-					-0-
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	259	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	317	1	2351	2	Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 X	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	217 X	52	-0-	-165	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

08	217 X	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
09	210 X	47	-0-	-163	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	180 X	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
01	186 X	66	-0-	-120	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

08	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	979	1	8602	2	Y	34					97
						37	9									
09	8670 X	8291	-0-	-379	-0-	850	1	7416	2	Y	23					120
						25	9									
10	9331 X	7965	-0-	-1366	-0-	812	1	7123	2	Y	27	127	1			20
						30	9									
11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	1051	1	9557	2	Y	40					60
						44	9									
12	9610 X	8838	-0-	-772	-0-	1014	1	7799	2	Y	23					83
						25	9									
01	9610 X	7579	-0-	-2031	-0-	899	1	6663	2	Y	15	71	1			27
						17	9									

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 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
08	SHUT IN	2940	-0-	2940	56849	145	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	2875	-0-	2875	59724	147	1	2728	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	2797	-0-	2797	62521	147	1	2650	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	2828	-0-	2828	65349	147	1	2681	2	N	-0-					-0-
*12	2750	2548	-0-	-202	65147	134	1	2414	2	N	-0-					-0-
*01	7750	2473	-0-	-5277	59870	134	1	2339	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

08	899 N	545	-0-	-354	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
09	720 N	388	-0-	-332	-0-	27	1	361	2	N	-0-					-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	N	-0-					-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	42	1	462	2	N	-0-					-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
01	837 N	370	-0-	-467	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

08	10354 X	10336	-0-	-18	-0-	2070	1	8266	3	Y	-0-			23
09	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	2041	1	8102	3	Y	-0-			23
10	10199 X	9931	-0-	-268	-0-	2044	1	7887	3	Y	-0-			23
11	9990 X	9432	-0-	-558	-0-	2033	1	7399	3	Y	-0-			23
12	10478 X	8212	-0-	-2266	-0-	1912	1	6300	3	Y	-0-			23
01	10478 X	8951	-0-	-1527	-0-	1545	1	7406	3	Y	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

08	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-			23
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	4	1	89	2	N	-0-			23
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-			23
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			23
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-			23
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	N	-0-			23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	182	1	3945	2	N	7			182
						8	9							
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	279	1	3699	2	N	21			203
						23	9							
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	279	1	3764	2	N	42	128	1	117
						46	9							
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	318	1	3525	2	N	-0-			117
12	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	206	1	3128	2	N	-0-			117
01	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	167	1	3183	2	N	-0-			117

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	364	1	7896	2	N	-0-					187
09	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	538	1	7144	2	N	24	171	1			40
						26	9									
10	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	527	1	7103	2	N	-0-					40
11	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	604	1	6702	2	N	-0-					40
12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	462	1	7013	2	N	-0-					40
*01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	364	1	6946	2	N	-0-					40

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

08	6975 X	201	-0-	-6774	-0-	9	1	192	2	N	-0-					187
09	6750 X	5907	-0-	-843	-0-	390	1	5177	2	N	309	182	1			314
						340	9									
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	568	1	7648	2	N	431	359	1			386
						474	9									
11	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	567	1	6294	2	N	365	542	1			209
						402	9									
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	N	363	365	1			207
						399	9									
01	6975 X	4494	-0-	-2481	-0-	213	1	4062	2	N	199	177	1			229
						219	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	276	1	5971	2	N	-0-					61
09	5880 X	5662	-0-	-218	-0-	397	1	5265	2	N	-0-					61
10	6076 X	5746	-0-	-330	-0-	397	1	5349	2	N	-0-					61
11	5880 X	5433	-0-	-447	-0-	449	1	4984	2	N	-0-					61
12	6076 X	4778	-0-	-1298	-0-	295	1	4483	2	N	-0-					61
01	6076 X	4723	-0-	-1353	-0-	235	1	4488	2	N	-0-					61

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	76	1	1651	2	N	-0-					114
09	2970	X	2170	-0-	-800	-0-	136	1	1810	2	N	204	180	1			138
							224	9									
10	3069	X	1798	-0-	-1271	-0-	123	1	1662	2	N	12					150
							13	9									
11	2970	X	2110	-0-	-860	-0-	151	1	1673	2	N	260	178	1			232
							286	9									
12	2325	X	1951	-0-	-374	-0-	112	1	1692	2	N	134	180	1			186
							147	9									
01	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	92	1	1762	2	N	123	180	1			129
							135	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

08	620	N	171	-0-	-449	-0-	8	1	163	2	N	-0-					133
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	25	1	329	2	N	-0-					133
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	2					135
							2	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	2	N	-0-					135
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	296	2	N	5					140
							6	9									
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	17	1	330	2	N	-0-					140

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

08	6417	X	4184	-0-	-2233	-0-	4184	2			N	-0-	180	1			31
09	5970	X	1802	-0-	-4168	-0-	1800	2	2	9	N	2					33
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					33
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					33
12	4464	X	1608	-0-	-2856	-0-	1590	2	18	9	N	16					49
01	4185	X	1115	-0-	-3070	-0-	1090	2	25	9	N	23					72

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

08	1488	X	1123	-0-	-365	-0-	1117	2	6	9	N	5					54
09	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			N	-0-					54
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					54
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

08	1767	X	1106	-0-	-661	-0-	217	1	865	3	Y	22	136	1			43
							24	9									
09	1710	X	984	-0-	-726	-0-	197	1	781	3	Y	5					48
							6	9									
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	356	1	1375	3	Y	10					58
							11	9									
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	352	1	1282	3	Y	-0-					58
12	1519	X	1396	-0-	-123	-0-	325	1	1071	3	Y	-0-					58
*01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	333	1	1597	3	Y	24					82
							26	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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

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

08	3100 N	25052	-0-	21952	21952	1098	1	23782	2	N	156	158	1			26
						172	9									
09	3000 N	26267	-0-	23267	45219	1830	1	24306	2	N	119					145
						131	9									
10	3100 N	16316	-0-	13216	58435	1122	1	15121	2	N	66	167	1			44
						73	9									
11	67606 X	9171	-0-	-58435	-0-	752	1	8340	2	N	72					116
						79	9									
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	344	1	5215	2	N	37					153
						41	9									
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	154	1	2938	2	N	25	157	1			21
						28	9									

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	192	1	4162	2	N	208	178	1			220
						229	9									
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	291	1	3867	2	N	208	368	1			60
						229	9									
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	295	1	3972	2	N	194	176	1			78
						213	9									
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	331	1	3668	2	N	204	185	1			97
						224	9									
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	245	1	3718	2	N	205	179	1			123
						226	9									
*01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	192	1	3657	2	N	205	176	1			152
						226	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	214	1	4629	2	N	-0-					40
09	4620 X	4563	-0-	-57	-0-	320	1	4243	2	N	-0-					40
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4592	2	N	-0-					40
11	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	477	1	5285	2	N	-0-					40
12	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	286	1	4339	2	N	-0-					40
01	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	223	1	4262	2	N	-0-					40

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	719	1	15577	2	N	29					192
							32	9									
09	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	1080	1	14349	2	N	-0-					192
10	15779	X	15759	-0-	-20	-0-	1089	1	14670	2	N	-0-					192
11	15270	X	15255	-0-	-15	-0-	1262	1	13993	2	N	-0-					192
12	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	1010	1	15327	2	N	-0-					192
01	15779	X	15502	-0-	-277	-0-	771	1	14731	2	N	-0-					192

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

08	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	307	1	6658	2	N	-0-					172
09	7350	X	6355	-0-	-995	-0-	445	1	5910	2	N	-0-					172
10	7595	X	6386	-0-	-1209	-0-	441	1	5945	2	N	-0-					172
11	7080	X	6121	-0-	-959	-0-	506	1	5615	2	N	-0-					172
12	6975	X	6187	-0-	-788	-0-	382	1	5805	2	N	-0-					172
01	6975	X	5969	-0-	-1006	-0-	297	1	5672	2	N	-0-					172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

08	3100	N	140974	-0-	137874	176419	6179	1	133889	2	N	824	734	1			203
							906	9									
09	3000	N	89696	-0-	86696	263115	6234	1	82783	2	N	617	727	1			93
							679	9									
10	336002	X	72887	-0-	-263115	-0-	5006	1	67460	2	N	383	353	1			123
							421	9									
11	68289	X	68289	-0-	-0-	-0-	5595	1	62059	2	N	577	540	1			160
							635	9									
12	70208	X	70208	-0-	-0-	-0-	4310	1	65403	2	N	450	360	1			250
							495	9									
*01	78775	X	78775	-0-	-0-	-0-	3884	1	74170	2	N	655	545	1			360
							721	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

08	4588	X	3835	-0-	-753	-0-	527	1	3308	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3365	-0-	-1075	-0-	477	1	2888	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	691	1	3448	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3812	-0-	-478	-0-	751	1	3061	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	817	1	2870	3	Y	-0-					-0-
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	894	1	3449	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	240	1	1507	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	233	1	1411	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	278	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	322	1	1314	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	349	1	1225	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	334	1	1290	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

08	217	N	205	-0-	-12	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	52	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	45	1	175	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

08	6324	X	5465	-0-	-859	-0-	232	1	5220	2	Y	12	1	8					26
							13	9											
09	5910	X	5224	-0-	-686	-0-	213	1	4990	2	Y	19	1	8					44
							21	9											
10	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	259	1	4929	2	Y	14	35	1	1	8			22
							15	9											
11	5520	X	4768	-0-	-752	-0-	234	1	4449	2	Y	77	45	1	12	8			42
							85	9											
12	5704	X	4614	-0-	-1090	-0-	189	1	4400	2	Y	23	53	1					12
							25	9											
01	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	141	1	4289	2	Y	25							37
							28	9											

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

08	9331	X	9025	-0-	-306	-0-	381	1	8565	2	Y	72	36	8					56
							79	9											
09	9030	X	8620	-0-	-410	-0-	350	1	8220	2	Y	45							101
							50	9											
10	9114	X	8778	-0-	-336	-0-	435	1	8290	2	Y	48	80	1					69
							53	9											
11	8820	X	8497	-0-	-323	-0-	413	1	7873	2	Y	192	117	1	56	8			88
							211	9											
12	9114	X	8352	-0-	-762	-0-	342	1	7959	2	Y	46	110	1					24
							51	9											
*01	9021	X	8321	-0-	-700	-0-	263	1	8012	2	Y	42							66
							46	9											

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	16	16	8			2
							18	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	831	2	Y	4					6
							4	9									
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	48	1	923	2	Y	10	5	1			11
							11	9									
11	990	N	874	-0-	-116	-0-	41	1	789	2	Y	40	16	1	25	8	10
							44	9									
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	33	1	768	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
*01	992	N	717	-0-	-275	-0-	23	1	691	2	Y	3					8
							3	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

08	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	90	X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24 2	N	-0-		-0-
12	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			72
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	N	-0-			72
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	163	1	2197	2	N	-0-			72
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	144	1	1595	2	N	-0-			72
12	1519	X	668	-0-	-851	-0-	41	1	627	2	N	-0-			72
01	2356	X	1049	-0-	-1307	-0-	52	1	997	2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6797	-0-	-23	-0-	935	1	5862	3	Y	-0-			-0-
09	6600	X	5527	-0-	-1073	-0-	784	1	4743	3	Y	-0-			-0-
10	6820	X	5587	-0-	-1233	-0-	933	1	4654	3	Y	-0-			-0-
11	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1300	1	5299	3	Y	-0-			-0-
12	6789	X	4725	-0-	-2064	-0-	1047	1	3678	3	Y	-0-			-0-
01	6789	X	5195	-0-	-1594	-0-	1070	1	4125	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

08	4495	X	3726	-0-	-769	-0-	512	1	3214	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	497	1	3007	3	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	614	1	3064	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3350	-0-	-520	-0-	660	1	2690	3	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	792	1	2781	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	712	1	2744	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

08	7843	X	7714	-0-	-129	-0-	1061	1	6653	3	Y	-0-			-0-
09	7590	X	7371	-0-	-219	-0-	1045	1	6326	3	Y	-0-			-0-
10	7843	X	7482	-0-	-361	-0-	1250	1	6232	3	Y	-0-			-0-
11	7590	X	7314	-0-	-276	-0-	1441	1	5873	3	Y	-0-			-0-
12	7843	X	7251	-0-	-592	-0-	1607	1	5644	3	Y	-0-			-0-
01	7719	X	7577	-0-	-142	-0-	1560	1	6017	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

08	310	N	268	-0-	-42	-0-	37	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	39	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	52	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	65	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

08	14508	X	11596	-0-	-2912	-0-	1594	1	10002	3	Y	-0-			-0-
09	14040	X	11640	-0-	-2400	-0-	1650	1	9990	3	Y	-0-			-0-
10	12679	X	6046	-0-	-6633	-0-	1010	1	5036	3	Y	-0-			-0-
11	11250	X	2	-0-	-11248	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-			-0-
01	12028	X	-0-	-0-	-12028	-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

08	1395	N	1310	-0-	-85	B	-0-	64	1	1237	2	N	8		32
								9	9						
09	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1259	2	N	6		38
								7	9						
10	1364	N	1221	-0-	-143	B	-0-	64	1	1151	2	N	5		43
								6	9						
11	1260	N	1243	-0-	-17	B	-0-	65	1	1174	2	N	4		47
								4	9						
12	1364	N	1249	-0-	-115	B	-0-	66	1	1180	2	N	3		50
								3	9						
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1278	2	N	5		55
								6	9						

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	941	-0-	-20 B	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
09	930	N	805	-0-	-125 B	-0-	42	1	763	2	N	-0-					-0-
10	930	N	775	-0-	-155 B	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	48	1	885	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	50	1	899	2	N	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	50	1	875	2	N	-0-					-0-

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
08	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	64	1	1228	2	N	11					49
							12	9									
09	1290	X	1263	-0-	-27 B	-0-	65	1	1190	2	N	7					56
							8	9									
10	1333	X	1180	-0-	-153 B	-0-	61	1	1106	2	N	12					68
							13	9									
11	1290	X	1270	-0-	-20 B	-0-	65	1	1185	2	N	18					86
							20	9									
12	1302	X	1274	-0-	-28 B	-0-	66	1	1182	2	N	24					110
							26	9									
01	1302	X	1295	-0-	-7 B	-0-	70	1	1205	2	N	18					128
							20	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	898	-0-	-2977	-0-	861	2	37	9	N	34	182	1			94
09	3600	X	304	-0-	-3296	-0-	297	2	7	9	N	6					100
10	2573	X	859	-0-	-1714	-0-	842	2	17	9	N	15					115
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4889	2	112	9	N	102					217
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6498	2	290	9	N	264	132	1			349
*01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8599	2	101	9	N	92					441

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
08	2015	X	1655	-0-	-360	-0-	270	1	1385	2	N	-0-			295
09	2010	X	1793	-0-	-217	-0-	270	1	1523	2	N	-0-			295
10	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	279	1	1169	2	N	-0-			295
11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	270	1	1111	2	N	-0-			295
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			295
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			295

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

08	403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	2	N	-0-			-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	17	1	311	2	N	-0-			-0-
10	527 N	355	-0-	-172	-0-	19	1	336	2	N	-0-			-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	13	1	227	2	N	-0-			-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-
01	341 N	78	-0-	-263	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	5180	2971	-0-	-2209 B	-0-	147	1	2824	2	N	-0-			-0-
09	2885 R	2885	-0-	-0- B	-0-	148	1	2737	2	N	-0-			-0-
10	2872 R	2872	-0-	-0- B	-0-	151	1	2721	2	N	-0-			-0-
11	2880 #	2863	-0-	-17 B	-17	149	1	2714	2	N	-0-			-0-
12	2976 #	2976	-0-	-0- B	-17	157	1	2819	2	N	-0-			-0-
01	2976 #	2857	-0-	-119 B	-136	156	1	2701	2	N	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

08	1364 X	1179	-0-	-185	-0-	1162	2	17	9	N	15			113
09	1230 X	557	-0-	-673	-0-	540	2	17	9	N	15			128
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1324	2	20	9	N	18			146
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20			166
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			166
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			166

SPEAKS, S.W. (12010) //CONT.// 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581 X	951	-0-	-630	-0-	951	2			Y	-0-					203
09	1410 X	1237	-0-	-173	-0-	1229	2	8	9	Y	7					210
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-	177	1			33
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2129	2	36	9	Y	33					66
*12	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	185	251	1			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

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

08	8339 X	7471	-0-	-868	-0-	141	1	7330	3	N	-0-					118
*09	6990 X	3702	-0-	-3288	-0-	67	1	3635	3	N	-0-					118
10	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	217	1	12163	3	N	-0-					118
11	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	151	1	8941	3	N	-0-					118
12	7471 X	7392	-0-	-79	-0-	154	1	7238	3	N	-0-					118
01	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					118

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

08	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	115	1	6006	3	N	2	188	1			30
						2	9									
*09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	N	18					48
						20	9									
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	71	1	3960	3	N	7					55
						8	9									
11	1920 X	1916	-0-	-4	-0-	32	1	1880	3	N	4					59
						4	9									
12	1984 X	1507	-0-	-477	-0-	31	1	1470	3	N	5					64
						6	9									
*01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	104	1	3878	3	N	15					79
						17	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

08	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	406	1	14677	3	N	52	152	1			41
						57	9									
*09	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	434	1	15355	3	N	45					86
						50	9									
10	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	477	1	17352	3	N	43					129
						47	9									
11	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	320	1	12828	3	N	39					168
						43	9									
*12	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	469	1	540	2	N	43	186	1			25
						15381	3	47	9							
*01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	225	1	5304	3	N	41					66
						45	9									

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

08	28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	535	1	27866	3	N	159	191	1			219
						175	9									
*09	14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	258	1	13961	3	N	100	187	1			132
						110	9									
10	24180 X	5205	-0-	-18975	-0-	91	1	5102	3	N	11					143
						12	9									
11	23400 X	6606	-0-	-16794	-0-	110	1	6483	3	N	12					155
						13	9									
12	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	669	1	31454	3	N	248	186	1			217
						273	9									
*01	90257 X	90257	-0-	-0-	-0-	2347	1	87852	3	N	53	183	1			87
						58	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

08	5177 X	60	-0-	-5117	-0-	2	1	58	3	N	-0-					177
*09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	192	1	6803	3	N	27					204
						30	9									
10	5022 X	3798	-0-	-1224	-0-	101	1	3679	3	N	16					220
						18	9									
11	8610 X	6935	-0-	-1675	-0-	169	1	6756	3	N	9					229
						10	9									
*12	7254 X	4179	-0-	-3075	-0-	123	1	4050	3	N	5					234
						6	9									
01	7254 X	2116	-0-	-5138	-0-	86	1	2027	3	N	3	189	1			48
						3	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

08	18042 X	8620	-0-	-9422	-0-	231	1	8363	3	N	24					48
						26	9									
*09	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	422	1	14909	3	N	78					126
						86	9									
10	19747 X	3305	-0-	-16442	-0-	88	1	3198	3	N	17					143
						19	9									
11	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					143
*12	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					143
01	19747 X	6	-0-	-19741	-0-	6	3			N	-0-					143

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

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

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

08	30652 X	30652	-0-	-0-	-0-	822	1	29712	3	N	107	110	0			12
						118	9									
*09	27673 X	27673	-0-	-0-	-0-	758	1	26802	3	N	103	106	0			9
						113	9									
10	29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	795	1	28925	3	N	46	51	0			4
						51	9									
11	29670 X	24897	-0-	-4773	-0-	607	1	24290	3	N	-0-	4	0			-0-
*12	33145 X	33145	-0-	-0-	-0-	953	1	844	2	N	62	56	0			6
						31280	3	68	9							
01	30659 X	10862	-0-	-19797	-0-	437	1	10282	3	N	130	122	0			14
						143	9									

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	190	1	6861	3	N	-0-					120
*09	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	274	1	9700	3	N	28	14	1			134
						31	9									
*10	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	347	1	12620	3	N	28	28	1			134
						31	9									
11	11850 X	11048	-0-	-802	-0-	269	1	10769	3	N	9					143
						10	9									
*12	12245 X	8473	-0-	-3772	-0-	224	1	876	2	N	14					157
						7358	3	15	9							
01	12958 X	7020	-0-	-5938	-0-	283	1	6675	3	N	56					213
						62	9									

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

08	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	385	1	13935	3	N	134					234
						147	9									
*09	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	353	1	12473	3	N	6	190	1			50
						7	9									
10	28985 X	23365	-0-	-5620	-0-	624	1	22719	3	N	20					70
						22	9									
11	23310 X	15376	-0-	-7934	-0-	375	1	15001	3	N	-0-					70
*12	24087 X	9299	-0-	-14788	-0-	274	1	8997	3	N	25					95
						28	9									
01	23374 X	5286	-0-	-18088	-0-	213	1	5020	3	N	48					143
						53	9									

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

08	992 N	912	-0-	-80	-0-	81	1	831	3	N	-0-			-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1156	3	N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	103	1	935	3	N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	813	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	99	1	925	3	N	-0-			-0-
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	963	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	191	1			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	97	1	998	3	N	-0-					49
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	97	1	1077	3	N	-0-					49
10	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	119	1	1083	3	N	-0-					49
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	113	1	1054	3	N	-0-					49
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1098	3	N	60					109
						66	9									
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	120	1	1194	3	N	85					194
						94	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	241	1	2464	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	3162	-0-	162	162	262	1	2900	3	N	-0-					-0-
10	2650 N	2488	-0-	-162	-0-	247	1	2241	3	N	-0-					-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	251	1	2338	3	N	-0-					-0-
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	255	1	2387	3	N	-0-					-0-
*01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	266	1	2658	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

08	2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

08	682 N	636	-0-	-46	-0-	57	1	579	3	N	-0-					-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-					-0-
10	744 N	527	-0-	-217	-0-	52	1	475	3	N	-0-					-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	55	1	508	3	N	-0-					-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	38	1	379	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

08	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3548	2	69	9	N	63					122
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3372	1	61	9	N	55					177
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3423	2	72	9	N	65	180	1			62
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3194	2	72	9	N	65					127
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3171	2	75	9	N	68					195
*01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	255	1	2938	3	N	76	176	1			95
						84	9									

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	3	N	89	192	1			84
							98	9									
09	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	100	1	1319	3	N	88					172
							97	9									
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	103	195	1			80
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	100	1	1291	3	N	110					190
							121	9									
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	100	1	1350	3	N	74	182	1			82
							81	9									
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	100	1	1432	3	N	112					194
							123	9									

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	6975 X	3513	-0-	-3462	-0-	3513	3		N	-0-			78
09	5850 X	3053	-0-	-2797	-0-	3053	3		N	-0-			78
10	6045 X	2664	-0-	-3381	-0-	2664	3		N	-0-			78
11	5850 X	2480	-0-	-3370	-0-	2480	3		N	-0-			78
12	4185 X	2397	-0-	-1788	-0-	2246	3	151 9	N	137	184 1		31
01	3503 X	2776	-0-	-727	-0-	2776	3		N	-0-			31

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			30
09	450 X	279	-0-	-171	-0-	279	3		N	-0-			30
10	1550 X	1058	-0-	-492	-0-	1058	3		N	-0-			30
11	1500 X	1493	-0-	-7	-0-	1493	3		N	-0-			30
12	1550 X	1024	-0-	-526	-0-	1024	3		N	-0-			30
01	1054 X	898	-0-	-156	-0-	898	3		N	-0-			30

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	14B DENY	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

08	3193 #	3163	-0-	-30	-0-	3072	2	91 9	N	83	166 1		47
09	3090 #	2989	-0-	-101	-0-	2949	2	40 9	N	36			83
10	3193 #	3094	-0-	-99	-0-	3026	2	68 9	N	62			145
11	3060 #	2987	-0-	-73	-0-	2906	2	81 9	N	74	181 1		38
12	3162 #	3099	-0-	-63	-0-	3008	2	91 9	N	83			121
01	3162 #	3033	-0-	-129	-0-	2998	2	35 9	N	32			153

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

08	107601 #	102596	-0-	-5005	-0-	310	1	100486	2	N	1636	1785	1			561
						1800	9									
09	108450	97410	-0-	-11040	-0-	300	1	95275	2	N	1668	1956	1			273
						1835	9									
10	106516 #	94983	-0-	-11533	-0-	310	1	92896	2	N	1615	1617	1			271
						1777	9									
11	103080 #	85424	-0-	-17656	-0-	300	1	83555	2	N	1426	1267	1			430
						1569	9									
12	106516 #	83174	-0-	-23342	-0-	310	1	81280	2	N	1440	1636	1			234
						1584	9									
01	102610 #	75693	-0-	-26917	-0-	310	1	73722	2	N	1510	1250	1			494
						1661	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

08	4743 X	2193	-0-	-2550 B	-0-	1646	3	547	9	N	497	544	1			25
09	4590 X	1853	-0-	-2737 B	-0-	1663	3	190	9	N	173	177	1			21
*10	4743 X	349	-0-	-4394 B	-0-	154	3	195	9	N	177	168	1			30
*11	3870 X	1607	-0-	-2263 B	-0-	1391	3	216	9	N	196	185	1			41
*12	3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	2753	3	791	9	N	719	735	1			25
01	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	364	366	1			23

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

08	5456 X	1741	-0-	-3715 B	-0-	1349	3	392	9	N	356	362	1			72
09	5280 X	2032	-0-	-3248 B	-0-	1428	3	604	9	N	549	528	1			93
*10	2821 X	1796	-0-	-1025 B	-0-	1434	3	362	9	N	329	362	1			60
*11	2730 X	2258	-0-	-472 B	-0-	1865	3	393	9	N	357	362	1			55
*12	2263 X	1495	-0-	-768 B	-0-	1267	3	228	9	N	207	180	1			82
01	2108 X	1512	-0-	-596 B	-0-	1245	3	267	9	N	243	185	1			140

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

08	10111 X	10111	-0-	-0- B	-0-	9130	3	981	9	N	892	725	1			240
09	8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	8009	3	835	9	N	759	905	1			94
*10	6418 X	6418	-0-	-0- B	-0-	5644	3	774	9	N	704	731	1			67
*11	9237 X	9237	-0-	-0- B	-0-	8171	3	1066	9	N	969	904	1			132
*12	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					132
*01	17495 X	17495	-0-	-0- B	-0-	15526	3	1969	9	N	1790	1853	1			69

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 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
*03	11326 X	11326	-0-	-0- B	-0-	9445	2	1881	9	N	1710	1270	1			611
04	9480 X	8603	-0-	-877 B	-0-	7490	2	1113	9	N	1012	1462	1			161
05	9796 X	8398	-0-	-1398 B	-0-	7325	2	1073	9	N	975	1087	1			49
06	9480 X	8576	-0-	-904 B	-0-	7410	2	1166	9	N	1060	1036	1			73
07	9796 X	7791	-0-	-2005 B	-0-	7108	3	683	9	N	621	538	1			156
08	7657 X	7183	-0-	-474 B	-0-	94	1	6163	3	N	842	872	1			126
						926	9									
09	7410 X	5793	-0-	-1617 B	-0-	95	1	4966	3	N	665	717	1			74
						732	9									
*10	7657 X	5883	-0-	-1774 B	-0-	65	1	5182	3	N	578	545	1			107
						636	9									
*11	7410 X	6124	-0-	-1286 B	-0-	147	1	5388	3	N	535	535	1			107
						589	9									
*12	7657 X	6795	-0-	-862 B	-0-	80	1	6143	3	N	520	535	1			92
						572	9									
01	7192 X	5094	-0-	-2098 B	-0-	22	1	4508	3	N	513	521	1			84
						564	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

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

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-72			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-72			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-72			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1033			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1033			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1033			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-98			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-98			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-98			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-54			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-54			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-54			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

08	23033 X	18075	-0-	-4958	B	-0-	1183	1	16115	3	Y	632	631	0			13
							82	4	695	9							
09	22290 X	16888	-0-	-5402	B	-0-	1435	1	14651	3	Y	628	633	0			8
							111	4	691	9							
10	23033 X	18596	-0-	-4437	B	-0-	1566	1	16129	3	Y	690	687	0			11
							142	4	759	9							
11	17970 X	17492	-0-	-478	B	-0-	1597	1	15141	3	Y	578	576	0			13
							118	4	636	9							
*12	18569 X	16283	-0-	-2286	B	-0-	1428	1	13990	3	Y	555	551	0			17
							254	4	611	9							
*01	18600 X	16143	-0-	-2457	B	-0-	1533	1	13665	3	Y	547	557	0			7
							343	4	602	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9299	X	9299	-0-	-0- B	-0-	921	1	5580	3	Y	2544	2587	0			35
							2798	9									
04	10350	X	8380	-0-	-1970 B	-0-	902	1	5104	3	Y	2158	2147	0			46
							2374	9									
05	10788	X	8945	-0-	-1843 B	-0-	764	1	5814	3	Y	2152	2141	0			57
							2367	9									
06	10440	X	8517	-0-	-1923 B	-0-	632	1	5461	3	Y	2204	2184	0			77
							2424	9									
07	10788	X	6157	-0-	-4631 B	-0-	538	1	3921	3	Y	1471	1503	0			45
							80	4	1618	9							
08	9300	X	7750	-0-	-1550 B	-0-	473	1	4219	3	Y	2717	2700	0	3	1	59
							69	4	2989	9							
09	8974	X	8974	-0-	-0- B	-0-	806	1	5775	3	Y	2060	2088	0			31
							127	4	2266	9							
10	8959	X	7161	-0-	-1798 B	-0-	721	1	4333	3	Y	1717	1718	0			30
							218	4	1889	9							
11	8520	X	6745	-0-	-1775 B	-0-	671	1	4202	3	Y	1610	1601	0			39
							101	4	1771	9							
*12	9269	X	3612	-0-	-5657 B	-0-	510	1	1931	3	Y	920	941	0			18
							159	4	1012	9							
*01	9269	X	526	-0-	-8743 B	-0-	337	1	126	4	Y	57	73	0			2
							63	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

08	11947	X	11947	-0-	-0- B	-0-	695	1	9755	3	Y	1318	1305	0			27
							47	4	1450	9							
09	11952	X	11952	-0-	-0- B	-0-	1015	1	9749	3	Y	1008	1016	0			19
							79	4	1109	9							
10	25478	X	25478	-0-	-0- B	-0-	1784	1	22398	3	Y	1031	1033	0			17
							162	4	1134	9							
11	21805	X	21805	-0-	-0- B	-0-	1699	1	19100	3	Y	800	799	0			18
							126	4	880	9							
*12	21559	X	21559	-0-	-0- B	-0-	1591	1	18887	3	Y	728	723	0			23
							280	4	801	9							
*01	19012	X	19012	-0-	-0- B	-0-	1542	1	16365	3	Y	693	707	0			9
							343	4	762	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

08	27869	X	24306	-0-	-3563 B	-0-	1299	1	20310	3	Y	2313	2311	0	4	1	43
							153	4	2544	9							
09	26970	X	22769	-0-	-4201 B	-0-	1177	1	19194	3	Y	2097	2117	0			23
							91	4	2307	9							
10	27869	X	26440	-0-	-1429 B	-0-	1282	1	22391	3	Y	2410	2394	0			39
							116	4	2651	9							
*11	26220	X	24533	-0-	-1687 B	-0-	1244	1	20576	3	Y	2383	2369	0			53
							92	4	2621	9							
*12	24583	X	24583	-0-	-0- B	-0-	1225	1	20432	3	Y	2468	2444	0			77
							211	4	2715	9							
*01	26443	X	7666	-0-	-18777 B	-0-	382	1	6329	3	Y	793	860	0			10
							83	4	872	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25500 X	22823	-0-	-2677 B	-0-	897	1	18887	3	Y	2763	2763	0			38
						3039	9									
*07	26392 X	26392	-0-	-0- B	-0-	1282	1	21948	3	Y	2765	2759	0			44
						120	4	3042	9							
*08	23870 X	23870	-0-	-0- B	-0-	1397	1	19395	3	Y	2580	2575	0			49
						240	4	2838	9							
*09	23100 X	20801	-0-	-2299 B	-0-	1272	1	16806	3	Y	2365	2360	0			54
						121	4	2602	9							
*10	26381 X	18533	-0-	-7848 B	-0-	1039	1	15106	3	Y	2069	2079	0			44
						112	4	2276	9							
*11	25530 X	18184	-0-	-7346 B	-0-	1137	1	14854	3	Y	1793	1793	0			44
						221	4	1972	9							
*12	26381 X	11956	-0-	-14425 B	-0-	635	1	9989	3	Y	964	982	0			26
						272	4	1060	9							
*01	23870 X	122	-0-	-23748 B	-0-	1	1	20	3	Y	92	115	0			3
						101	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

08	24149 X	17674	-0-	-6475 B	-0-	783	1	14439	3	Y	2189	2195	0			45
						44	4	2408	9							
09	23370 X	16170	-0-	-7200 B	-0-	732	1	13203	3	Y	1976	1965	0			56
						61	4	2174	9							
10	23560 X	19822	-0-	-3738 B	-0-	919	1	16439	3	Y	2189	2218	0			27
						56	4	2408	9							
11	21030 X	17909	-0-	-3121 B	-0-	771	1	14840	3	Y	2038	2040	0			25
						56	4	2242	9							
12	19871 X	17569	-0-	-2302 B	-0-	827	1	14308	3	Y	2133	2138	0			20
						88	4	2346	9							
01	19809 X	13770	-0-	-6039 B	-0-	836	1	10815	3	Y	1802	1802	0			20
						137	4	1982	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

08	20274 X	17266	-0-	-3008 B	-0-	818	1	14614	3	Y	1625	1621	0			34
						46	4	1788	9							
09	19620 X	16508	-0-	-3112 B	-0-	1069	1	13640	3	Y	1554	1544	0			44
						90	4	1709	9							
10	18383 X	14218	-0-	-4165 B	-0-	1148	1	11603	3	Y	1271	1299	0			16
						69	4	1398	9							
11	16710 X	13970	-0-	-2740 B	-0-	1048	1	11520	3	Y	1205	1206	0			15
						76	4	1326	9							
12	17267 X	16149	-0-	-1118 B	-0-	1150	1	13416	3	Y	1325	1327	0			13
						125	4	1458	9							
01	17267 X	12943	-0-	-4324 B	-0-	1041	1	10621	3	Y	1008	1010	0			11
						172	4	1109	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

08	21483 X	15757	-0-	-5726 B	-47278	1108	1	14414	3	N	157	161	0			3
						62	4	173	9							
09	20790 X	13495	-0-	-7295 B	-47278	886	1	12195	3	N	309	303	0			9
						74	4	340	9							
10	20181 X	14763	-0-	-5418 B	-47278	1026	1	12832	3	N	766	765	0			10
						62	4	843	9							
11	18720 X	13850	-0-	-4870 B	-47278	993	1	11887	3	N	816	816	0			10
						72	4	898	9							
12	16461 X	13355	-0-	-3106 B	-47278	1038	1	11388	3	N	742	745	0			7
						113	4	816	9							
01	15748 X	13009	-0-	-2739 B	-47278	1010	1	11144	3	N	625	625	0			7
						167	4	688	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	4084	-0-	-938 B	-0-	551	1	2683	3	Y	642	636	0			16
							144	4	706	9							
09	4860	X	3780	-0-	-1080 B	-0-	572	1	2583	3	Y	524	525	0			15
							49	4	576	9							
10	5022	X	3804	-0-	-1218 B	-0-	544	1	2682	3	Y	499	505	0			9
							29	4	549	9							
11	4740	X	3284	-0-	-1456 B	-0-	425	1	2225	3	Y	490	494	0			5
							95	4	539	9							
12	4588	X	3330	-0-	-1258 B	-0-	463	1	2231	3	Y	489	488	0			6
							98	4	538	9							
01	4092	X	3100	-0-	-992 B	-0-	529	1	1875	3	Y	552	550	0			8
							89	4	607	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

08	21917	X	15196	-0-	-6721 B	-0-	1278	1	12985	3	Y	720	690	0			151
							141	4	792	9							
09	21030	X	14155	-0-	-6875 B	-0-	1303	1	12032	3	Y	665	693	0			123
							88	4	732	9							
10	19809	X	13053	-0-	-6756 B	-0-	1099	1	11083	3	Y	666	657	0			132
							138	4	733	9							
11	17400	X	11734	-0-	-5666 B	-0-	961	1	10077	3	Y	606	640	0			98
							29	4	667	9							
12	16368	X	11457	-0-	-4911 B	-0-	972	1	9715	3	Y	603	569	0			132
							107	4	663	9							
01	15190	X	10788	-0-	-4402 B	-0-	953	1	9022	3	Y	565	603	0			94
							191	4	622	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

08	20587	X	20587	-0-	-0- B	-0-	877	1	16164	3	Y	3091	3169	0			87
							146	4	3400	9							
09	23239	X	23239	-0-	-0- B	-0-	849	1	19417	3	Y	2586	2634	0			39
							128	4	2845	9							
10	25315	X	25315	-0-	-0- B	-0-	884	1	20509	3	Y	3338	3320	0			57
							250	4	3672	9							
*11	22722	X	22722	-0-	-0- B	-0-	842	1	18343	3	Y	3067	3079	0			45
							163	4	3374	9							
*12	18905	X	18905	-0-	-0- B	-0-	708	1	15177	3	Y	2594	2598	0			41
							167	4	2853	9							
*01	21730	X	21730	-0-	-0- B	-0-	757	1	17496	3	Y	2930	2892	0			79
							254	4	3223	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

08	26877	X	17978	-0-	-8899 B	-0-	1454	1	15364	3	Y	908	873	0			190
							161	4	999	9							
09	23940	X	15612	-0-	-8328 B	-0-	1421	1	13233	3	Y	784	829	0			145
							96	4	862	9							
10	23312	X	15686	-0-	-7626 B	-0-	1247	1	13424	3	Y	780	770	0			155
							157	4	858	9							
11	21570	X	11175	-0-	-10395 B	-0-	1002	1	9494	3	Y	590	649	0			96
							30	4	649	9							
12	19220	X	9393	-0-	-9827 B	-0-	944	1	7762	3	Y	530	510	0			116
							104	4	583	9							
01	17980	X	13555	-0-	-4425 B	-0-	1104	1	11416	3	Y	740	733	0			123
							221	4	814	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427 X	24613	-0-	-3814 B	-0-	1211	1	19618	3	Y	3165	3141	0			77
						302	4	3482	9							
09	26610 X	5746	-0-	-20864 B	-0-	304	1	4617	3	Y	726	783	0			20
						26	4	799	9							
10	27156 X	9633	-0-	-17523 B	-0-	729	1	6800	3	Y	1876	1864	0			32
						40	4	2064	9							
11	26280 X	7600	-0-	-18680 B	-0-	733	1	5408	3	Y	1178	1197	0			13
						163	4	1296	9							
12	27156 X	7174	-0-	-19982 B	-0-	775	1	5375	3	Y	784	788	0			9
						162	4	862	9							
01	24614 X	4995	-0-	-19619 B	-0-	677	1	3465	3	Y	673	672	0			10
						113	4	740	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25017 X	24858	-0-	-159 B	-0-	1661	1	21575	3	Y	1390	1385	0			29
						93	4	1529	9							
09	24961 X	24961	-0-	-0- B	-0-	1710	1	21422	3	Y	1533	1518	0			44
						143	4	1686	9							
10	24502 X	24502	-0-	-0- B	-0-	1793	1	21365	3	Y	1124	1154	0			14
						108	4	1236	9							
11	24060 X	16387	-0-	-7673 B	-0-	1247	1	14107	3	Y	857	860	0			11
						90	4	943	9							
12	25792 X	18691	-0-	-7101 B	-0-	1349	1	16083	3	Y	1012	1013	0			10
						146	4	1113	9							
01	25792 X	15335	-0-	-10457 B	-0-	1225	1	12821	3	Y	988	987	0			11
						202	4	1087	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57536 X	31011	-0-	-26525 B	-0-	1458	1	26830	3	Y	2401	2405	0			50
						82	4	2641	9							
09	54000 X	28756	-0-	-25244 B	-0-	1364	1	24728	3	Y	2318	2302	0			66
						114	4	2550	9							
10	49817 X	29226	-0-	-20591 B	-0-	1426	1	25392	3	Y	2110	2150	0			26
						87	4	2321	9							
11	44940 X	27339	-0-	-17601 B	-0-	1222	1	23715	3	Y	2104	2104	0			26
						88	4	2314	9							
12	33883 X	29569	-0-	-4314 B	-0-	1341	1	25420	3	Y	2424	2427	0			23
						142	4	2666	9							
01	31000 X	28491	-0-	-2509 B	-0-	1291	1	24568	3	Y	2202	2200	0			25
						210	4	2422	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097 X	11339	-0-	-3758 B	-0-	584	1	9856	3	Y	787	788	0			16
						33	4	866	9							
09	14610 X	11990	-0-	-2620 B	-0-	1059	1	9773	3	Y	972	960	0			28
						89	4	1069	9							
10	12927 X	10912	-0-	-2015 B	-0-	1013	1	9213	3	Y	568	589	0			7
						61	4	625	9							
11	12180 X	7623	-0-	-4557 B	-0-	699	1	6359	3	Y	468	469	0			6
						50	4	515	9							
12	12400 X	4671	-0-	-7729 B	-0-	605	1	3562	3	Y	397	399	0			4
						67	4	437	9							
01	12400 X	11966	-0-	-434 B	-0-	1010	1	10013	3	Y	705	701	0			8
						167	4	776	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66619 X	52412	-0-	-14207 B	-0-	376	1	47688	3	Y	3825	3832	0			79
						140	4	4208	9							
09	63390 X	51431	-0-	-11959 B	-0-	322	1	45988	3	Y	4469	4421	0			127
						205	4	4916	9							
10	63364 X	51453	-0-	-11911 B	-0-	259	1	46628	3	Y	4013	4090	0			50
						152	4	4414	9							
11	53730 X	43712	-0-	-10018 B	-0-	286	1	38894	3	Y	3992	3993	0			49
						141	4	4391	9							
12	55521 X	41938	-0-	-13583 B	-0-	271	1	37310	3	Y	3776	3789	0			36
						203	4	4154	9							
01	53134 X	44098	-0-	-9036 B	-0-	181	1	40311	3	Y	2977	2979	0			34
						331	4	3275	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

08	27373 X	19374	-0-	-7999 B	-0-	899	1	16745	3	Y	1526	1531	0			32
						51	4	1679	9							
09	26460 X	16708	-0-	-9752 B	-0-	791	1	14423	3	Y	1298	1293	0			37
						66	4	1428	9							
10	27342 X	17631	-0-	-9711 B	-0-	1216	1	14876	3	Y	1333	1353	0			17
						73	4	1466	9							
11	23940 X	17061	-0-	-6879 B	-0-	1041	1	14586	3	Y	1235	1237	0			15
						75	4	1359	9							
12	23094 X	23094	-0-	-0- B	-0-	1429	1	19679	3	Y	1665	1664	0			16
						154	4	1832	9							
*01	20691 X	20691	-0-	-0- B	-0-	1313	1	17466	3	Y	1542	1541	0			17
						216	4	1696	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

08	43059 X	33255	-0-	-9804 B	-0-	2170	1	29198	3	Y	1497	1483	0			314
						240	4	1647	9							
09	38250 X	28078	-0-	-10172 B	-0-	1987	1	24431	3	Y	1387	1444	0			257
						134	4	1526	9							
10	39525 X	26777	-0-	-12748 B	-0-	1672	1	23469	3	Y	1296	1295	0			258
						210	4	1426	9							
11	38250 X	23662	-0-	-14588 B	-0-	1437	1	20965	3	Y	1106	1185	0			179
						43	4	1217	9							
12	38750 X	20799	-0-	-17951 B	-0-	1321	1	18166	3	Y	1060	1007	0			232
						146	4	1166	9							
01	33263 X	17335	-0-	-15928 B	-0-	1138	1	14571	3	Y	1271	1292	0			211
						228	4	1398	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

08	43648 X	34558	-0-	-9090 B	-0-	1963	1	30544	3	Y	1667	1632	0			350
						217	4	1834	9							
09	41490 X	27403	-0-	-14087 B	-0-	1785	1	24136	3	Y	1238	1358	0			230
						120	4	1362	9							
10	42873 X	26630	-0-	-16243 B	-0-	1554	1	23627	3	Y	1140	1143	0			227
						195	4	1254	9							
11	39900 X	24399	-0-	-15501 B	-0-	1345	1	21834	3	Y	1073	1126	0			174
						40	4	1180	9							
12	41230 X	23118	-0-	-18112 B	-0-	1301	1	20571	3	Y	1003	957	0			220
						143	4	1103	9							
01	34565 X	21555	-0-	-13010 B	-0-	1288	1	18953	3	Y	960	1021	0			159
						258	4	1056	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6211	-0-	-51 B	-0-	657	1	4670	3	Y	701	699	0			13
							113	4	771	9							
09	6450	X	5442	-0-	-1008 B	-0-	611	1	4206	3	Y	515	516	0			12
							58	4	567	9							
10	6820	X	5319	-0-	-1501 B	-0-	575	1	4130	3	Y	502	503	0			11
							62	4	552	9							
11	6600	X	5359	-0-	-1241 B	-0-	637	1	3859	3	Y	672	666	0			17
							124	4	739	9							
*12	6820	X	4906	-0-	-1914 B	-0-	623	1	3475	3	Y	492	496	0			13
							267	4	541	9							
01	6200	X	4307	-0-	-1893 B	-0-	620	1	3094	3	Y	458	456	0			15
							89	4	504	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

08	18879	X	15435	-0-	-3444 B	-0-	1048	1	13142	3	Y	890	899	0			22
							266	4	979	9							
09	22230	X	19529	-0-	-2701 B	-0-	1444	1	17190	3	Y	701	704	0			19
							124	4	771	9							
10	23250	X	10610	-0-	-12640 B	-0-	1033	1	8919	3	Y	547	557	0			9
							56	4	602	9							
11	22500	X	1652	-0-	-20848 B	-0-	267	1	1238	3	Y	79	87	0			1
							60	4	87	9							
12	23250	X	-0-	-0-	-23250 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	20181	X	147	-0-	-20034 B	-0-	115	1	20	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

08	26443	X	20051	-0-	-6392 B	-0-	1456	1	17154	3	Y	1164	1121	0			244
							161	4	1280	9							
09	25590	X	16767	-0-	-8823 B	-0-	1301	1	14210	3	Y	1062	1109	0			197
							88	4	1168	9							
10	23839	X	16430	-0-	-7409 B	-0-	1138	1	13875	3	Y	1158	1125	0			230
							143	4	1274	9							
11	21810	X	16550	-0-	-5260 B	-0-	1096	1	14308	3	Y	1012	1078	0			164
							33	4	1113	9							
12	21204	X	15953	-0-	-5251 B	-0-	1075	1	13715	3	Y	950	906	0			208
							118	4	1045	9							
01	20057	X	12963	-0-	-7094 B	-0-	998	1	11014	3	Y	683	778	0			113
							200	4	751	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

08	19034	X	16012	-0-	-3022 B	-0-	1029	1	12174	3	Y	2315	2297	0			56
							262	4	2547	9							
09	18420	X	14572	-0-	-3848 B	-0-	958	1	11035	3	Y	2270	2263	0			63
							82	4	2497	9							
10	19034	X	15552	-0-	-3482 B	-0-	989	1	11992	3	Y	2287	2311	0			39
							55	4	2516	9							
11	17370	X	14475	-0-	-2895 B	-0-	922	1	11071	3	Y	2073	2089	0			23
							202	4	2280	9							
12	17112	X	12560	-0-	-4552 B	-0-	853	1	9417	3	Y	1922	1922	0			23
							176	4	2114	9							
01	16027	X	12131	-0-	-3896 B	-0-	852	1	9195	3	Y	1767	1763	0			27
							140	4	1944	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39401	X	30023	-0-	-9378 B	-0-	1863	1	27022	3	Y	847	847	0			178
							206	4	932	9							
09	35190	X	21535	-0-	-13655 B	-0-	1495	1	19138	3	Y	728	771	0			135
							101	4	801	9							
10	34224	X	20480	-0-	-13744 B	-0-	1260	1	18191	3	Y	792	770	0			157
							158	4	871	9							
11	30810	X	18704	-0-	-12106 B	-0-	1101	1	16869	3	Y	637	691	0			103
							33	4	701	9							
12	31341	X	18013	-0-	-13328 B	-0-	1080	1	16154	3	Y	600	572	0			131
							119	4	660	9							
01	30008	X	14845	-0-	-15163 B	-0-	988	1	12999	3	Y	600	632	0			99
							198	4	660	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49569	X	25754	-0-	-23815 B	-0-	199	1	22846	3	Y	2316	2327	0	4	1	43
							161	4	2548	9							
09	47970	X	29218	-0-	-18752 B	-0-	1177	1	25259	3	Y	2423	2439	0			27
							117	4	2665	9							
10	44826	X	35116	-0-	-9710 B	-0-	1585	1	30603	3	Y	2448	2435	0			40
							235	4	2693	9							
11	35730	X	2291	-0-	-33439 B	-0-	89	1	2018	3	Y	155	191	0			4
							13	4	171	9							
12	32860	X	17491	-0-	-15369 B	-0-	669	1	15011	3	Y	1473	1449	0			28
							191	4	1620	9							
01	35123	X	27082	-0-	-8041 B	-0-	1007	1	23433	3	Y	2095	2067	0			56
							337	4	2305	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21140	X	21140	-0-	-0- B	-0-	1254	1	16412	3	Y	2870	2841	0			70
							317	4	3157	9							
09	19200	X	13264	-0-	-5936 B	-0-	968	1	9938	3	Y	2068	2081	0			57
							83	4	2275	9							
10	18445	X	8761	-0-	-9684 B	-0-	771	1	6874	3	Y	976	1016	0			17
							42	4	1074	9							
11	20460	X	13404	-0-	-7056 B	-0-	977	1	10768	3	Y	1313	1315	0			15
							215	4	1444	9							
12	21142	X	15158	-0-	-5984 B	-0-	1029	1	12171	3	Y	1588	1584	0			19
							211	4	1747	9							
01	21142	X	3376	-0-	-17766 B	-0-	288	1	2405	3	Y	577	587	0			9
							48	4	635	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	19848	-0-	-3464 B	-0-	822	1	15546	3	Y	3154	3143	0			45
							11	4	3469	9							
09	22560	X	18552	-0-	-4008 B	-0-	729	1	14611	3	Y	2914	2911	0			48
							7	4	3205	9							
10	23312	X	16771	-0-	-6541 B	-0-	646	1	12739	3	Y	3074	3066	0			56
							5	4	3381	9							
11	21660	X	17851	-0-	-3809 B	-0-	659	1	14178	3	Y	2731	2748	0			39
							10	4	3004	9							
12	21049	X	16371	-0-	-4678 B	-0-	578	1	13233	3	Y	2321	2329	0			31
							7	4	2553	9							
01	19840	X	13792	-0-	-6048 B	-0-	515	1	10792	3	Y	2251	2243	0			39
							9	4	2476	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44826	X	24481	-0-	-20345 B	-0-	842	1	20364	3	Y	2845	2841	0			54
							145	4	3130	9							
09	43380	X	21250	-0-	-22130 B	-0-	725	1	17722	3	Y	2485	2482	0			57
							69	4	2734	9							
10	34007	X	19011	-0-	-14996 B	-0-	672	1	15894	3	Y	2157	2169	0			45
							72	4	2373	9							
11	32910	X	16417	-0-	-16493 B	-0-	640	1	13629	3	Y	1840	1840	0			45
							124	4	2024	9							
12	28117	X	17533	-0-	-10584 B	-0-	600	1	14503	3	Y	1976	1967	0			54
							256	4	2174	9							
01	24490	X	14682	-0-	-9808 B	-0-	487	1	12601	3	Y	1385	1395	0			44
							70	4	1524	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

08	16023	X	16023	-0-	-0- B	-0-	898	1	13440	3	Y	1391	1386	0			27
							155	4	1530	9							
09	14101	X	14101	-0-	-0- B	-0-	821	1	11830	3	Y	1247	1246	0			28
							78	4	1372	9							
10	12497	X	12497	-0-	-0- B	-0-	670	1	10156	3	Y	1454	1451	0			31
							72	4	1599	9							
11	11759	X	11759	-0-	-0- B	-0-	698	1	9672	3	Y	1139	1142	0			28
							136	4	1253	9							
12	13344	X	13344	-0-	-0- B	-0-	817	1	10736	3	Y	1310	1302	0			36
							350	4	1441	9							
*01	13532	X	13532	-0-	-0- B	-0-	850	1	11226	3	Y	1213	1210	0			39
							122	4	1334	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

08	19773	X	19773	-0-	-0- B	-0-	1118	1	16839	3	Y	1476	1472	0			28
							192	4	1624	9							
09	18680	X	18680	-0-	-0- B	-0-	1084	1	16058	3	Y	1304	1302	0			30
							104	4	1434	9							
10	18234	X	18234	-0-	-0- B	-0-	1091	1	15645	3	Y	1255	1259	0			26
							117	4	1381	9							
11	12601	X	12601	-0-	-0- B	-0-	955	1	10163	3	Y	1179	1176	0			29
							186	4	1297	9							
*12	12617	X	11182	-0-	-1435 B	-0-	824	1	8796	3	Y	1099	1098	0			30
							353	4	1209	9							
01	12617	X	10024	-0-	-2593 B	-0-	766	1	8006	3	Y	1038	1035	0			33
							110	4	1142	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

08	7526	X	7526	-0-	-0- B	-0-	641	1	5646	3	Y	976	971	0			24
							165	4	1074	9							
09	6840	X	4616	-0-	-2224 B	-0-	605	1	3350	3	Y	554	563	0			15
							52	4	609	9							
10	7068	X	3602	-0-	-3466 B	-0-	638	1	2373	3	Y	506	512	0			9
							34	4	557	9							
11	7290	X	1140	-0-	-6150 B	-0-	214	1	744	3	Y	122	130	0			1
							48	4	134	9							
12	7533	X	618	-0-	-6915 B	-0-	281	1	61	4	Y	251	249	0			3
							276	9									
01	7533	X	3922	-0-	-3611 B	-0-	697	1	2483	3	Y	568	562	0			9
							117	4	625	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	1077	-0-	-6146 B	-0-	442	1	118	4	Y	470	465	0			11
							517	9									
09	5280	X	4951	-0-	-329 B	-0-	702	1	2768	3	Y	1292	1267	0			36
							60	4	1421	9							
10	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	828	1	5004	3	Y	598	624	0			10
							45	4	658	9							
11	2463	X	2463	-0-	-0- B	-0-	362	1	1672	3	Y	316	323	0			3
							81	4	348	9							
12	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	500	1	4771	3	Y	797	791	0			9
							104	4	877	9							
01	6541	X	2750	-0-	-3791 B	-0-	583	1	1584	3	Y	441	443	0			7
							98	4	485	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

*02	73718	X	8010	-0-	-65708 B	-0-	397	1	6424	3	Y	1081	1139	0			13
							1189	9									
*03	78802	X	38738	-0-	-40064 B	-0-	1367	1	31007	3	Y	5785	5722	0			76
							6364	9									
*04	76260	X	32127	-0-	-44133 B	-0-	1363	1	25640	3	Y	4658	4681	0			53
							5124	9									
*05	44330	X	27404	-0-	-16926 B	-0-	1052	1	22617	3	Y	3395	3405	0			43
							3735	9									
06	37860	X	24105	-0-	-13755 B	-0-	875	1	20003	3	Y	2934	2937	0			40
							3227	9									
07	38750	X	23145	-0-	-15605 B	-0-	809	1	19216	3	Y	2767	2763	0			44
							76	4	3044	9							
08	38750	X	20939	-0-	-17811 B	-0-	720	1	17334	3	Y	2510	2506	0			48
							124	4	2761	9							
09	32130	X	19104	-0-	-13026 B	-0-	643	1	15725	3	Y	2432	2425	0			55
							61	4	2675	9							
10	27404	X	3058	-0-	-24346 B	-0-	138	1	2311	3	Y	540	584	0			11
							15	4	594	9							
11	24120	X	-0-	-0-	-24120 B	-0-					Y	2	13	0			-0-
12	23157	X	-0-	-0-	-23157 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	20925	X	-0-	-0-	-20925 B	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

08	17324	X	17324	-0-	-0- B	-0-	1429	1	14259	3	N	1333	1340	0	2	1	25
							170	4	1466	9							
09	14600	X	14600	-0-	-0- B	-0-	1237	1	11916	3	N	1229	1240	0			14
							95	4	1352	9							
10	21204	X	12048	-0-	-9156 B	-0-	1168	1	9607	3	N	1061	1058	0			17
							106	4	1167	9							
11	20520	X	10708	-0-	-9812 B	-0-	1071	1	8526	3	N	938	934	0			21
							79	4	1032	9							
12	21204	X	10138	-0-	-11066 B	-0-	1103	1	7850	3	N	897	890	0			28
							198	4	987	9							
01	17329	X	8646	-0-	-8683 B	-0-	1066	1	6353	3	N	896	913	0			11
							241	4	986	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44640	X	29259	-0-	-15381 B	-0-	1596	1	25219	3	Y	2051	2051	0	3	1	38
							188	4	2256	9							
09	36870	X	25393	-0-	-11477 B	-0-	1362	1	22138	3	Y	1625	1645	0			18
							105	4	1788	9							
10	33945	X	27722	-0-	-6223 B	-0-	1883	1	23891	3	Y	1615	1607	0			26
							171	4	1777	9							
11	29340	X	24264	-0-	-5076 B	-0-	1788	1	20707	3	Y	1488	1481	0			33
							132	4	1637	9							
12	29264	X	24025	-0-	-5239 B	-0-	1690	1	20478	3	Y	1418	1407	0			44
							297	4	1560	9							
01	29264	X	22181	-0-	-7083 B	-0-	1548	1	18749	3	Y	1402	1428	0			18
							342	4	1542	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26567	X	22585	-0-	-3982 B	-0-	748	1	18054	3	Y	3322	3314	0			63
							129	4	3654	9							
09	25710	X	20961	-0-	-4749 B	-0-	704	1	16395	3	Y	3450	3434	0			79
							67	4	3795	9							
10	25079	X	24661	-0-	-418 B	-0-	1051	1	19601	3	Y	3542	3546	0			75
							113	4	3896	9							
11	24270	X	17499	-0-	-6771 B	-0-	873	1	13790	3	Y	2424	2439	0			60
							170	4	2666	9							
12	23343	X	12887	-0-	-10456 B	-0-	432	1	10859	3	Y	1284	1309	0			35
							184	4	1412	9							
01	24676	X	15699	-0-	-8977 B	-0-	483	1	12477	3	Y	2427	2385	0			77
							69	4	2670	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	45355	X	45355	-0-	-0- B	-0-	369	1	37602	3	Y	6713	6815	0	5	1	134
							7384	9									
*03	45847	X	45847	-0-	-0- B	-0-	359	1	38325	3	Y	6512	6544	0			102
							7163	9									
*04	38243	X	38243	-0-	-0- B	-0-	299	1	31951	3	Y	5448	5457	0			93
							5993	9									
*05	31085	X	31085	-0-	-0- B	-0-	263	1	25874	3	Y	4498	4507	0			84
							4948	9									
*06	44451	X	44451	-0-	-0- B	-0-	2197	1	36633	3	Y	5110	5113	0			81
							5621	9									
*07	52771	X	52771	-0-	-0- B	-0-	2562	1	43215	3	Y	5999	5956	0			124
							395	4	6599	9							
*08	52216	X	52216	-0-	-0- B	-0-	2684	1	42399	3	Y	6197	6196	0	10	1	115
							316	4	6817	9							
*09	47662	X	47662	-0-	-0- B	-0-	2356	1	38749	3	Y	5795	5846	0			64
							182	4	6375	9							
*10	34585	X	34585	-0-	-0- B	-0-	1593	1	28148	3	Y	4273	4268	0			69
							144	4	4700	9							
*11	37009	X	37009	-0-	-0- B	-0-	1933	1	30060	3	Y	4430	4401	0			98
							143	4	4873	9							
*12	37765	X	37765	-0-	-0- B	-0-	1861	1	31116	3	Y	4061	4032	0			127
							321	4	4467	9							
*01	22475	X	9930	-0-	-12545 B	-0-	491	1	8103	3	Y	1118	1231	0			14
							106	4	1230	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27962 X	19937	-0-	-8025 B	-0-	1140	1	16657	3	Y	1887	1876	0			39
						64	4	2076	9							
09	27060 X	24570	-0-	-2490 B	-0-	1553	1	20634	3	Y	2048	2029	0			58
						130	4	2253	9							
10	40563 X	40563	-0-	-0- B	-0-	2504	1	35135	3	Y	2521	2548	0			31
						151	4	2773	9							
11	28634 X	28634	-0-	-0- B	-0-	1680	1	24440	3	Y	2175	2179	0			27
						121	4	2393	9							
12	29973 X	29973	-0-	-0- B	-0-	1523	1	25746	3	Y	2311	2316	0			22
						162	4	2542	9							
01	40548 X	26374	-0-	-14174 B	-0-	1355	1	22541	3	Y	2052	2051	0			23
						221	4	2257	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

08	23908 X	23908	-0-	-0- B	-0-	987	1	18835	3	Y	3356	3382	0			85
						394	4	3692	9							
09	23520 X	21448	-0-	-2072 B	-0-	954	1	17079	3	Y	3006	3016	0			75
						108	4	3307	9							
10	24552 X	19686	-0-	-4866 B	-0-	777	1	15601	3	Y	2915	2898	0			92
						101	4	3207	9							
11	23760 X	17457	-0-	-6303 B	-0-	627	1	14291	3	Y	2268	2285	0			75
						44	4	2495	9							
12	24552 X	17082	-0-	-7470 B	-0-	673	1	13632	3	Y	2448	2444	0			79
						84	4	2693	9							
01	23901 X	15805	-0-	-8096 B	-0-	594	1	12599	3	Y	2305	2302	0			82
						76	4	2536	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

08	26319 X	20573	-0-	-5746 B	-0-	1038	1	15924	3	Y	3046	3035	0			74
						260	4	3351	9							
09	25470 X	19536	-0-	-5934 B	-0-	1174	1	15331	3	Y	2664	2664	0			74
						101	4	2930	9							
10	26319 X	17309	-0-	-9010 B	-0-	1014	1	13791	3	Y	2225	2261	0			38
						56	4	2448	9							
11	25470 X	14790	-0-	-10680 B	-0-	897	1	11590	3	Y	1915	1932	0			21
						196	4	2107	9							
12	26009 X	17090	-0-	-8919 B	-0-	1021	1	13631	3	Y	2027	2024	0			24
						208	4	2230	9							
01	20584 X	7314	-0-	-13270 B	-0-	390	1	5274	3	Y	1443	1445	0			22
						63	4	1587	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

08	20677 X	10293	-0-	-10384 B	-0-	730	1	7323	3	Y	1866	1866	0			45
						187	4	2053	9							
09	16110 X	8027	-0-	-8083 B	-0-	686	1	5964	3	Y	1198	1210	0			33
						59	4	1318	9							
10	15097 X	7327	-0-	-7770 B	-0-	632	1	5516	3	Y	1040	1055	0			18
						35	4	1144	9							
11	14610 X	6260	-0-	-8350 B	-0-	570	1	4530	3	Y	940	948	0			10
						126	4	1034	9							
12	12555 X	5310	-0-	-7245 B	-0-	532	1	3512	3	Y	1049	1047	0			12
						112	4	1154	9							
01	10292 X	5827	-0-	-4465 B	-0-	556	1	3819	3	Y	1235	1228	0			19
						93	4	1359	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24459 X	10389	-0-	-14070 B	-0-	629	1	7345	3	Y	2050	2042	0			50
						160	4	2255	9							
09	15000 X	9155	-0-	-5845 B	-0-	635	1	6785	3	Y	1528	1536	0			42
						54	4	1681	9							
10	13888 X	8924	-0-	-4964 B	-0-	676	1	6664	3	Y	1406	1424	0			24
						37	4	1547	9							
11	13410 X	7977	-0-	-5433 B	-0-	618	1	5683	3	Y	1399	1408	0			15
						137	4	1539	9							
12	11966 X	7334	-0-	-4632 B	-0-	620	1	5032	3	Y	1412	1410	0			17
						129	4	1553	9							
01	10385 X	7690	-0-	-2695 B	-0-	612	1	5249	3	Y	1571	1564	0			24
						101	4	1728	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15593 X	6160	-0-	-9433 B	-0-	877	1	3873	3	Y	1271	1269	0			18
						12	4	1398	9							
09	10920 X	4281	-0-	-6639 B	-0-	702	1	2569	3	Y	913	916	0			15
						6	4	1004	9							
10	9486 X	4501	-0-	-4985 B	-0-	673	1	2593	3	Y	1118	1113	0			20
						5	4	1230	9							
11	7920 X	5818	-0-	-2102 B	-0-	837	1	3366	3	Y	1457	1456	0			21
						12	4	1603	9							
12	7347 X	4793	-0-	-2554 B	-0-	756	1	2678	3	Y	1226	1231	0			16
						10	4	1349	9							
01	6169 X	4443	-0-	-1726 B	-0-	730	1	2459	3	Y	1128	1124	0			20
						13	4	1241	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34472 X	26808	-0-	-7664 B	-0-	1093	1	22148	3	Y	2999	2983	0			73
						268	4	3299	9							
09	34130 X	34130	-0-	-0- B	-0-	1555	1	27260	3	Y	4711	4653	0			131
						133	4	5182	9							
10	34472 X	26146	-0-	-8326 B	-0-	1243	1	21087	3	Y	3405	3477	0			59
						70	4	3746	9							
11	28500 X	21370	-0-	-7130 B	-0-	1061	1	17387	3	Y	2448	2480	0			27
						229	4	2693	9							
12	35278 X	24247	-0-	-11031 B	-0-	1196	1	19999	3	Y	2556	2553	0			30
						240	4	2812	9							
01	35278 X	25661	-0-	-9617 B	-0-	1332	1	20906	3	Y	2917	2903	0			44
						214	4	3209	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41943 X	18475	-0-	-23468 B	-0-	875	1	16277	3	Y	1158	1161	0			24
						49	4	1274	9							
09	36510 X	6045	-0-	-30465 B	-0-	387	1	5108	3	Y	471	482	0			13
						32	4	518	9							
10	30690 X	123	-0-	-30567 B	-0-	93	1	5	4	Y	23	36	0			-0-
						25	9									
11	25020 X	14567	-0-	-10453 B	-0-	1081	1	12343	3	Y	968	956	0			12
						78	4	1065	9							
12	20119 X	18189	-0-	-1930 B	-0-	1229	1	15718	3	Y	1008	1010	0			10
						133	4	1109	9							
01	18476 X	15587	-0-	-2889 B	-0-	1283	1	13151	3	Y	855	855	0			10
						212	4	941	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43710 X	37005	-0-	-6705 B	-0-	1738	1	32397	3	Y	2520	2529	0			52
						98	4	2772	9							
09	42300 X	33264	-0-	-9036 B	-0-	1585	1	28954	3	Y	2356	2341	0			67
						133	4	2592	9							
10	43710 X	32823	-0-	-10887 B	-0-	1605	1	28731	3	Y	2172	2212	0			27
						98	4	2389	9							
11	41520 X	25814	-0-	-15706 B	-0-	1160	1	22539	3	Y	1846	1850	0			23
						84	4	2031	9							
12	42904 X	21394	-0-	-21510 B	-0-	1103	1	18315	3	Y	1689	1696	0			16
						118	4	1858	9							
01	37014 X	24972	-0-	-12042 B	-0-	1485	1	21272	3	Y	1792	1788	0			20
						244	4	1971	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

08	53690 X	53690	-0-	-0- B	-0-	1858	1	44797	3	Y	6122	6112	0			111
						301	4	6734	9							
*09	45449 X	45449	-0-	-0- B	-0-	1727	1	37915	3	Y	5196	5203	0			104
						91	4	5716	9							
*10	50727 X	50727	-0-	-0- B	-0-	1978	1	42397	3	Y	5263	5315	0			52
						563	4	5789	9							
*11	51960 X	50271	-0-	-1689 B	-0-	1922	1	43098	3	Y	4523	4527	0			48
						276	4	4975	9							
*12	53692 X	47323	-0-	-6369 B	-0-	1812	1	40085	3	Y	4516	4514	0			50
						458	4	4968	9							
01	53692 X	31123	-0-	-22569 B	-0-	1130	1	24716	3	Y	4660	4652	0			58
						151	4	5126	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

08	24056 X	11628	-0-	-12428 B	-0-	435	1	9683	3	Y	1314	1314	0			24
						65	4	1445	9							
09	20190 X	9474	-0-	-10716 B	-0-	541	1	7539	3	Y	1242	1241	0			25
						28	4	1366	9							
10	17794 X	11107	-0-	-6687 B	-0-	769	1	8480	3	Y	1490	1500	0			15
						219	4	1639	9							
11	14400 X	10121	-0-	-4279 B	-0-	745	1	7722	3	Y	1406	1406	0			15
						107	4	1547	9							
12	12927 X	9525	-0-	-3402 B	-0-	698	1	7256	3	Y	1267	1268	0			14
						177	4	1394	9							
01	11625 X	8581	-0-	-3044 B	-0-	724	1	6419	3	Y	1219	1218	0			15
						97	4	1341	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

08	51770 X	139	-0-	-51631 B	-0-	81	1	10	4	Y	44	58	0			1
						48	9									
09	50100 X	-0-	-0-	-50100 B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	51770 X	23239	-0-	-28531 B	-0-	1078	1	18466	3	Y	3270	3217	0			53
						98	4	3597	9							
11	32216 X	32216	-0-	-0- B	-0-	1974	1	25869	3	Y	3843	3811	0			85
						146	4	4227	9							
12	29379 X	29379	-0-	-0- B	-0-	1650	1	23669	3	Y	3430	3408	0			107
						287	4	3773	9							
01	23250 X	22404	-0-	-846 B	-0-	1115	1	18415	3	Y	2393	2470	0			30
						242	4	2632	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50406	X	23971	-0-	-26435 B	-0-	1312	1	19465	3	Y	2763	2739	0	5	1	51
							155	4	3039	9							
09	40200	X	18966	-0-	-21234 B	-0-	1222	1	15529	3	Y	1928	1958	0			21
							94	4	2121	9							
10	31899	X	18351	-0-	-13548 B	-0-	1535	1	14898	3	Y	1617	1612	0			26
							139	4	1779	9							
11	29430	X	16946	-0-	-12484 B	-0-	1517	1	13843	3	Y	1340	1336	0			30
							112	4	1474	9							
12	23963	X	17821	-0-	-6142 B	-0-	1535	1	14577	3	Y	1305	1294	0			41
							273	4	1436	9							
01	23963	X	17646	-0-	-6317 B	-0-	1508	1	14464	3	Y	1216	1242	0			15
							336	4	1338	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48267	X	26061	-0-	-22206 B	-0-	1487	1	19403	3	Y	4541	4532	0	8	1	84
							176	4	4995	9							
09	37080	X	20689	-0-	-16391 B	-0-	1554	1	15847	3	Y	2881	2933	0			32
							119	4	3169	9							
10	38316	X	16641	-0-	-21675 B	-0-	1373	1	13178	3	Y	1787	1790	0			29
							124	4	1966	9							
11	25230	X	12981	-0-	-12249 B	-0-	1298	1	10259	3	Y	1207	1209	0			27
							96	4	1328	9							
12	26071	X	12165	-0-	-13906 B	-0-	1233	1	9415	3	Y	1178	1168	0			37
							221	4	1296	9							
01	26071	X	10055	-0-	-16016 B	-0-	1038	1	7712	3	Y	974	999	0			12
							234	4	1071	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32829	X	17365	-0-	-15464 B	-0-	824	1	15313	3	Y	1074	1074	0			22
							47	4	1181	9							
09	23430	X	21640	-0-	-1790 B	-0-	1323	1	18949	3	Y	1143	1132	0			33
							111	4	1257	9							
10	24616	X	24616	-0-	-0- B	-0-	1697	1	21554	3	Y	1148	1167	0			14
							102	4	1263	9							
11	18750	X	17046	-0-	-1704 B	-0-	1183	1	14812	3	Y	878	881	0			11
							85	4	966	9							
12	22351	X	12204	-0-	-10147 B	-0-	992	1	10380	3	Y	658	663	0			6
							108	4	724	9							
01	24614	X	9726	-0-	-14888 B	-0-	994	1	7937	3	Y	573	573	0			6
							165	4	630	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28582	X	12124	-0-	-16458 B	-0-	925	1	9849	3	Y	1127	1129	0	2	1	21
							110	4	1240	9							
09	22140	X	10261	-0-	-11879 B	-0-	923	1	7998	3	Y	1154	1162	0			13
							71	4	1269	9							
10	17608	X	8942	-0-	-8666 B	-0-	1102	1	6568	3	Y	1065	1061	0			17
							100	4	1172	9							
11	17040	X	7267	-0-	-9773 B	-0-	1029	1	5202	3	Y	873	871	0			19
							76	4	960	9							
12	12989	X	6697	-0-	-6292 B	-0-	824	1	4849	3	Y	795	789	0			25
							149	4	875	9							
01	12121	X	5786	-0-	-6335 B	-0-	689	1	4280	3	Y	601	618	0			8
							156	4	661	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37014 X	19058	-0-	-17956 B	-0-	1670	1	15099	3	Y	1900	1904	0	3	1	35
						199	4	2090	9							
09	29610 X	16536	-0-	-13074 B	-0-	1239	1	13532	3	Y	1518	1536	0			17
						95	4	1670	9							
10	20615 X	15132	-0-	-5483 B	-0-	1283	1	12069	3	Y	1513	1505	0			25
						116	4	1664	9							
11	19950 X	13745	-0-	-6205 B	-0-	1373	1	10672	3	Y	1454	1447	0			32
						101	4	1599	9							
12	20615 X	12618	-0-	-7997 B	-0-	1119	1	9806	3	Y	1358	1348	0			42
						199	4	1494	9							
01	19065 X	9683	-0-	-9382 B	-0-	857	1	7534	3	Y	1000	1029	0			13
						192	4	1100	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

08	36859 X	18550	-0-	-18309 B	-0-	645	1	15614	3	Y	1982	1978	0			38
						111	4	2180	9							
09	28080 X	16503	-0-	-11577 B	-0-	569	1	13941	3	Y	1763	1761	0			40
						54	4	1939	9							
10	25327 X	15216	-0-	-10111 B	-0-	539	1	12813	3	Y	1642	1647	0			35
						58	4	1806	9							
11	22140 X	14169	-0-	-7971 B	-0-	554	1	11845	3	Y	1511	1509	0			37
						108	4	1662	9							
*12	20894 X	16328	-0-	-4566 B	-0-	960	1	13154	3	Y	1639	1631	0			45
						411	4	1803	9							
01	18538 X	14656	-0-	-3882 B	-0-	919	1	11930	3	Y	1524	1520	0			49
						131	4	1676	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

08	58280 X	36572	-0-	-21708 B	-0-	1993	1	31444	3	Y	2637	2641	0	4	1	49
						234	4	2901	9							
09	50520 X	30967	-0-	-19553 B	-0-	1627	1	26659	3	Y	2324	2347	0			26
						125	4	2556	9							
10	43927 X	32561	-0-	-11366 B	-0-	1815	1	28146	3	Y	2110	2101	0			35
						279	4	2321	9							
11	41636 X	41636	-0-	-0- B	-0-	1910	1	36789	3	Y	2417	2394	0			58
						278	4	2659	9							
12	37169 X	28124	-0-	-9045 B	-0-	1478	1	24259	3	Y	1775	1799	0			34
						434	4	1953	9							
01	36580 X	23417	-0-	-13163 B	-0-	1339	1	19904	3	Y	1552	1544	0			42
						467	4	1707	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

08	15469 X	9624	-0-	-5845 B	-0-	1143	1	5660	3	Y	2408	2404	0			44
						172	4	2649	9							
09	12000 X	9832	-0-	-2168 B	-0-	949	1	6470	3	Y	2148	2149	0			43
						50	4	2363	9							
10	20776 X	20776	-0-	-0- B	-0-	1050	1	17137	3	Y	2082	2105	0			20
						299	4	2290	9							
11	10500 X	9606	-0-	-894 B	-0-	733	1	7445	3	Y	1203	1210	0			13
						105	4	1323	9							
12	10757 X	7263	-0-	-3494 B	-0-	622	1	4941	3	Y	1403	1401	0			15
						157	4	1543	9							
01	20770 X	8093	-0-	-12677 B	-0-	701	1	5723	3	Y	1432	1429	0			18
						94	4	1575	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34968 X	20380	-0-	-14588 B	-0-	1289	1	15787	3	Y	2804	2874	0			79
						220	4	3084	9							
09	29640 X	21276	-0-	-8364 B	-0-	1068	1	17378	3	Y	2424	2467	0			36
						164	4	2666	9							
10	23591 X	18500	-0-	-5091 B	-0-	1040	1	14790	3	Y	2151	2150	0			37
						304	4	2366	9							
11	22260 X	16446	-0-	-5814 B	-0-	873	1	13403	3	Y	1856	1849	0			44
						128	4	2042	9							
12	21979 X	16447	-0-	-5532 B	-0-	810	1	13179	3	Y	2018	2023	0			39
						238	4	2220	9							
01	21979 X	8320	-0-	-13659 B	-0-	354	1	6545	3	Y	1182	1189	0			32
						121	4	1300	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

08	41695 X	19228	-0-	-22467 B	-0-	825	1	15133	3	Y	2847	2922	0			80
						138	4	3132	9							
09	33180 X	16589	-0-	-16591 B	-0-	588	1	13332	3	Y	2345	2390	0			35
						89	4	2580	9							
10	29388 X	15960	-0-	-13428 B	-0-	781	1	12543	3	Y	2190	2187	0			38
						227	4	2409	9							
11	23610 X	14107	-0-	-9503 B	-0-	524	1	11491	3	Y	1833	1827	0			44
						76	4	2016	9							
12	21328 X	14324	-0-	-7004 B	-0-	892	1	11124	3	Y	1855	1863	0			36
						267	4	2041	9							
01	19220 X	7261	-0-	-11959 B	-0-	322	1	5248	3	Y	1435	1432	0			39
						112	4	1579	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

08	71610 X	11568	-0-	-60042 B	-0-	743	1	9112	3	Y	1441	1437	0			28
						128	4	1585	9							
09	20730 X	10054	-0-	-10676 B	-0-	653	1	7763	3	Y	1433	1428	0			33
						62	4	1576	9							
10	17980 X	9479	-0-	-8501 B	-0-	604	1	7374	3	Y	1305	1311	0			27
						65	4	1436	9							
11	15300 X	9414	-0-	-5886 B	-0-	673	1	7393	3	Y	1106	1106	0			27
						131	4	1217	9							
*12	13547 X	9965	-0-	-3582 B	-0-	783	1	7673	3	Y	1066	1064	0			29
						336	4	1173	9							
01	11563 X	9063	-0-	-2500 B	-0-	755	1	7175	3	Y	932	931	0			30
						108	4	1025	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

08	86676 X	28540	-0-	-58136 B	-0-	953	1	23055	3	Y	3971	3971	0			76
						164	4	4368	9							
09	83880 X	24108	-0-	-59772 B	-0-	790	1	19312	3	Y	3574	3569	0			81
						75	4	3931	9							
10	54250 X	26909	-0-	-27341 B	-0-	897	1	21281	3	Y	4214	4206	0			89
						96	4	4635	9							
11	36870 X	26326	-0-	-10544 B	-0-	935	1	20592	3	Y	4197	4183	0			103
						182	4	4617	9							
12	32271 X	21006	-0-	-11265 B	-0-	664	1	16707	3	Y	3046	3066	0			83
						284	4	3351	9							
01	28551 X	18298	-0-	-10253 B	-0-	561	1	14512	3	Y	2859	2851	0			91
						80	4	3145	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77004 X	30990	-0-	-46014 B	-0-	1297	1	24001	3	Y	5158	5160	0			73
						18	4	5674	9							
09	74520 X	26525	-0-	-47995 B	-0-	1040	1	20863	3	Y	4194	4198	0			69
						9	4	4613	9							
10	67332 X	23427	-0-	-43905 B	-0-	868	1	18337	3	Y	3833	3832	0			70
						6	4	4216	9							
11	46110 X	21654	-0-	-24456 B	-0-	802	1	17402	3	Y	3125	3150	0			45
						12	4	3438	9							
12	31899 X	19104	-0-	-12795 B	-0-	674	1	15374	3	Y	2770	2779	0			36
						9	4	3047	9							
01	31000 X	18050	-0-	-12950 B	-0-	629	1	14566	3	Y	2585	2576	0			45
						11	4	2844	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71238 X	21644	-0-	-49594 B	-0-	888	1	16706	3	Y	3671	3677	0			52
						12	4	4038	9							
09	68940 X	18480	-0-	-50460 B	-0-	713	1	14293	3	Y	3153	3153	0			52
						6	4	3468	9							
10	55242 X	15875	-0-	-39367 B	-0-	579	1	12252	3	Y	2764	2766	0			50
						4	4	3040	9							
11	34440 X	14645	-0-	-19795 B	-0-	534	1	11496	3	Y	2370	2386	0			34
						8	4	2607	9							
12	32209 X	12934	-0-	-19275 B	-0-	485	1	10188	3	Y	2050	2057	0			27
						6	4	2255	9							
01	21638 X	17320	-0-	-4318 B	-0-	606	1	14013	3	Y	2445	2430	0			42
						11	4	2690	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42439 X	15298	-0-	-27141 B	-0-	907	1	11250	3	Y	2646	2630	0			64
						230	4	2911	9							
09	18720 X	13312	-0-	-5408 B	-0-	856	1	9871	3	Y	2284	2285	0			63
						73	4	2512	9							
10	18414 X	13386	-0-	-5028 B	-0-	882	1	10110	3	Y	2132	2158	0			37
						49	4	2345	9							
11	17820 X	11310	-0-	-6510 B	-0-	746	1	8231	3	Y	1972	1987	0			22
						164	4	2169	9							
12	17205 X	10369	-0-	-6836 B	-0-	749	1	7358	3	Y	1915	1914	0			23
						155	4	2107	9							
01	15283 X	9429	-0-	-5854 B	-0-	746	1	6713	3	Y	1679	1677	0			25
						123	4	1847	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54715 X	12794	-0-	-41921 B	-0-	901	1	9335	3	Y	2116	2104	0			51
						230	4	2328	9							
09	23490 X	10021	-0-	-13469 B	-0-	788	1	7379	3	Y	1624	1630	0			45
						68	4	1786	9							
10	23219 X	9250	-0-	-13969 B	-0-	714	1	6902	3	Y	1450	1470	0			25
						39	4	1595	9							
11	17040 X	7923	-0-	-9117 B	-0-	623	1	5755	3	Y	1279	1290	0			14
						138	4	1407	9							
12	14787 X	7064	-0-	-7723 B	-0-	618	1	5023	3	Y	1176	1176	0			14
						129	4	1294	9							
01	12803 X	7334	-0-	-5469 B	-0-	618	1	5282	3	Y	1211	1207	0			18
						102	4	1332	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101897	X	41421	-0-	-60476 B	-0-	165	1	33692	3	Y	6665	6658	0			127
							232	4	7332	9							
09	72630	X	31662	-0-	-40968 B	-0-	123	1	25901	3	Y	5036	5048	0			115
							98	4	5540	9							
10	66340	X	34587	-0-	-31753 B	-0-	1017	1	28188	3	Y	4777	4791	0			101
							127	4	5255	9							
11	54270	X	34233	-0-	-20037 B	-0-	1254	1	27634	3	Y	4637	4624	0			114
							244	4	5101	9							
12	49011	X	27756	-0-	-21255 B	-0-	795	1	22617	3	Y	3602	3618	0			98
							382	4	3962	9							
01	41416	X	32488	-0-	-8928 B	-0-	1047	1	27266	3	Y	3660	3641	0			117
							149	4	4026	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50189	X	14401	-0-	-35788 B	-0-	847	1	10673	3	Y	2424	2410	0			59
							215	4	2666	9							
09	20490	X	11860	-0-	-8630 B	-0-	765	1	8818	3	Y	2010	2013	0			56
							66	4	2211	9							
10	17794	X	10983	-0-	-6811 B	-0-	803	1	8009	3	Y	1934	1957	0			33
							44	4	2127	9							
11	16140	X	10208	-0-	-5932 B	-0-	711	1	7407	3	Y	1758	1772	0			19
							156	4	1934	9							
12	15097	X	10096	-0-	-5001 B	-0-	732	1	7413	3	Y	1636	1636	0			19
							151	4	1800	9							
01	14415	X	9346	-0-	-5069 B	-0-	686	1	6755	3	Y	1629	1623	0			25
							113	4	1792	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70711	X	60432	-0-	-10279 B	-0-	462	1	50920	3	Y	7897	7962	0	13	1	146
							363	4	8687	9							
09	68430	X	46007	-0-	-22423 B	-0-	373	1	38904	3	Y	5958	6038	0			66
							176	4	6554	9							
10	70711	X	40042	-0-	-30669 B	-0-	330	1	34200	3	Y	4856	4843	0			79
							170	4	5342	9							
11	68430	X	32229	-0-	-36201 B	-0-	268	1	27482	3	Y	3965	3956	0			88
							117	4	4362	9							
12	70711	X	27474	-0-	-43237 B	-0-	231	1	23345	3	Y	3335	3319	0			104
							229	4	3669	9							
01	60419	X	19452	-0-	-40967 B	-0-	159	1	16560	3	Y	2297	2372	0			29
							206	4	2527	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100285	X	34380	-0-	-65905 B	-0-	148	1	27740	3	Y	5728	5724	0			109
							191	4	6301	9							
09	29887	X	29887	-0-	-0- B	-0-	460	1	23624	3	Y	5194	5185	0			118
							90	4	5713	9							
10	59799	X	33793	-0-	-26006 B	-0-	1126	1	26728	3	Y	5289	5296	0			111
							121	4	5818	9							
11	47850	X	31109	-0-	-16741 B	-0-	1105	1	24338	3	Y	4955	4944	0			122
							215	4	5451	9							
12	42222	X	29058	-0-	-13164 B	-0-	932	1	23438	3	Y	3900	3916	0			106
							398	4	4290	9							
01	34379	X	31417	-0-	-2962 B	-0-	996	1	25855	3	Y	4022	4000	0			128
							142	4	4424	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44981	X	20678	-0-	-24303 B	-0-	1103	1	17347	3	Y	1907	1911	0	3	1	35
							130	4	2098	9							
09	17499	X	17499	-0-	-0- B	-0-	901	1	14738	3	Y	1628	1645	0			18
							69	4	1791	9							
10	31403	X	17871	-0-	-13532 B	-0-	1175	1	14840	3	Y	1591	1583	0			26
							106	4	1750	9							
11	25560	X	17003	-0-	-8557 B	-0-	1395	1	13869	3	Y	1487	1480	0			33
							103	4	1636	9							
12	22878	X	17945	-0-	-4933 B	-0-	1375	1	14643	3	Y	1531	1516	0			48
							243	4	1684	9							
01	20677	X	14659	-0-	-6018 B	-0-	1163	1	11913	3	Y	1204	1237	0			15
							259	4	1324	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

*07	73873	X	15753	-0-	-58120 B	-0-	128	1	12827	3	Y	2457	2536	0			41
							95	4	2703	9							
*08	73873	X	29798	-0-	-44075 B	-0-	1214	1	24487	3	Y	3454	3411	0			84
							298	4	3799	9							
*09	71490	X	25353	-0-	-46137 B	-0-	1326	1	20587	3	Y	3024	3024	0			84
							114	4	3326	9							
*10	33852	X	27198	-0-	-6654 B	-0-	1617	1	22218	3	Y	2975	3008	0			51
							90	4	3273	9							
*11	32760	X	25573	-0-	-7187 B	-0-	1474	1	20886	3	Y	2630	2652	0			29
							320	4	2893	9							
*12	29791	X	24982	-0-	-4809 B	-0-	1491	1	19931	3	Y	2960	2954	0			35
							304	4	3256	9							
01	29791	X	23351	-0-	-6440 B	-0-	1400	1	19077	3	Y	2406	2405	0			36
							227	4	2647	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

08	SHUT IN		59694	-0-	59694 B	59694	472	1	49459	3	Y	8554	8381	0	14	1	159
							354	4	9409	9							
09	102527	X	42833	-0-	-59694 B	-0-	337	1	35676	3	Y	6053	6145	0			67
							162	4	6658	9							
10	89559	X	37087	-0-	-52472 B	-0-	309	1	31614	3	Y	4551	4544	0			74
							158	4	5006	9							
11	86670	X	30736	-0-	-55934 B	-0-	253	1	27404	3	Y	2693	2707	0			60
							117	4	2962	9							
12	89559	X	33778	-0-	-55781 B	-0-	304	1	29277	3	Y	3553	3502	0			111
							289	4	3908	9							
01	89559	X	38115	-0-	-51444 B	-0-	1082	1	32748	3	Y	3516	3583	0			44
							417	4	3868	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

08	61721	X	37361	-0-	-24360 B	-0-	1566	1	31803	3	Y	3279	3285	0			80
							385	4	3607	9							
09	33697	X	33697	-0-	-0- B	-0-	1777	1	29314	3	Y	2231	2249	0			62
							152	4	2454	9							
10	34658	X	31912	-0-	-2746 B	-0-	1703	1	28211	3	Y	1730	1762	0			30
							95	4	1903	9							
11	36150	X	27287	-0-	-8863 B	-0-	1470	1	23957	3	Y	1403	1417	0			16
							317	4	1543	9							
12	37355	X	26680	-0-	-10675 B	-0-	1515	1	23388	3	Y	1337	1337	0			16
							306	4	1471	9							
01	37355	X	24473	-0-	-12882 B	-0-	1446	1	21368	3	Y	1296	1292	0			20
							233	4	1426	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99851 X	37703	-0-	-62148 B	-0-	714	1	31063	3	Y	5189	5179	0			99
						218	4	5708	9							
09	96630 X	39407	-0-	-57223 B	-0-	1379	1	33709	3	Y	3806	3818	0			87
						132	4	4187	9							
10	58311 X	31699	-0-	-26612 B	-0-	1117	1	26516	3	Y	3587	3598	0			76
						120	4	3946	9							
11	45840 X	29213	-0-	-16627 B	-0-	1103	1	24255	3	Y	3310	3305	0			81
						214	4	3641	9							
12	40734 X	29845	-0-	-10889 B	-0-	1012	1	25408	3	Y	2721	2728	0			74
						432	4	2993	9							
01	40734 X	24547	-0-	-16187 B	-0-	813	1	21166	3	Y	2229	2232	0			71
						116	4	2452	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

08	77345 X	26754	-0-	-50591 B	-0-	639	1	19909	3	Y	5274	5334	0			133
						405	4	5801	9							
09	74850 X	21925	-0-	-52925 B	-0-	902	1	16136	3	Y	4350	4374	0			109
						102	4	4785	9							
10	52886 X	23050	-0-	-29836 B	-0-	855	1	17259	3	Y	4385	4356	0			138
						112	4	4824	9							
11	38880 X	19150	-0-	-19730 B	-0-	640	1	14653	3	Y	3465	3488	0			115
						45	4	3812	9							
12	30628 X	16842	-0-	-13786 B	-0-	642	1	13091	3	Y	2754	2780	0			89
						80	4	3029	9							
01	26753 X	17176	-0-	-9577 B	-0-	625	1	13415	3	Y	2778	2768	0			99
						80	4	3056	9							

HEMBY UNIT 'B' AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

08	105803 X	31664	-0-	-74139 B	-0-	600	1	24111	3	Y	5878	5940	0			148
						487	4	6466	9							
09	102390 X	27460	-0-	-74930 B	-0-	1183	1	21135	3	Y	4554	4588	0			114
						133	4	5009	9							
10	54033 X	25341	-0-	-28692 B	-0-	978	1	19579	3	Y	4233	4213	0			134
						128	4	4656	9							
11	39630 X	22570	-0-	-17060 B	-0-	786	1	17851	3	Y	3525	3542	0			117
						55	4	3878	9							
12	33511 X	20268	-0-	-13243 B	-0-	797	1	16097	3	Y	2976	2997	0			96
						100	4	3274	9							
01	31651 X	18766	-0-	-12885 B	-0-	709	1	15061	3	Y	2642	2644	0			94
						90	4	2906	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

08	25141 X	11989	-0-	-13152 B	-0-	764	1	8919	3	Y	1978	2041	0			56
						130	4	2176	9							
09	24330 X	10514	-0-	-13816 B	-0-	520	1	7979	3	Y	1759	1789	0			26
						80	4	1935	9							
10	25141 X	10252	-0-	-14889 B	-0-	554	1	6722	3	Y	2557	2539	0			44
						163	4	2813	9							
11	24330 X	7305	-0-	-17025 B	-0-	440	1	5170	3	Y	1482	1491	0			35
						65	4	1630	9							
12	12121 X	7308	-0-	-4813 B	-0-	528	1	4935	3	Y	1532	1537	0			30
						160	4	1685	9							
01	11997 X	6516	-0-	-5481 B	-0-	495	1	4355	3	Y	1354	1348	0			36
						177	4	1489	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		62069	-0-	62069 B	228061	496	1	52704	3	Y	7721	7784	0	13	1	143
							376	4	8493	9							
09	276674	X	48613	-0-	-228061 B	-0-	425	1	41375	3	Y	6024	6100	0			67
							187	4	6626	9							
10	75206	X	43825	-0-	-31381 B	-0-	370	1	37387	3	Y	5347	5327	0			87
							186	4	5882	9							
11	72780	X	37246	-0-	-35534 B	-0-	313	1	31923	3	Y	4431	4420	0			98
							136	4	4874	9							
12	75206	X	34275	-0-	-40931 B	-0-	293	1	29184	3	Y	4103	4073	0			128
							285	4	4513	9							
01	75206	X	34254	-0-	-40952 B	-0-	279	1	29470	3	Y	3764	3845	0			47
							365	4	4140	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		59488	-0-	59488 B	225365	450	1	51077	3	Y	6906	6961	0	12	1	128
							364	4	7597	9							
09	270214	X	44849	-0-	-225365 B	-0-	397	1	38878	3	Y	4907	4981	0			54
							176	4	5398	9							
10	84413	X	38932	-0-	-45481 B	-0-	333	1	33794	3	Y	4215	4201	0			68
							168	4	4637	9							
11	81690	X	31874	-0-	-49816 B	-0-	276	1	27649	3	Y	3484	3475	0			77
							117	4	3832	9							
12	84413	X	26467	-0-	-57946 B	-0-	232	1	22853	3	Y	2872	2859	0			90
							223	4	3159	9							
01	84413	X	16219	-0-	-68194 B	-0-	171	1	13837	3	Y	1854	1921	0			23
							172	4	2039	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		70149	-0-	70149 B	306794	272	1	58194	3	Y	10276	10307	0			187
							379	4	11304	9							
09	365317	X	58523	-0-	-306794 B	-0-	206	1	48504	3	Y	8823	8833	0			177
							108	4	9705	9							
10	64201	X	56473	-0-	-7728 B	-0-	145	1	46628	3	Y	8307	8402	0			82
							562	4	9138	9							
11	62130	X	54936	-0-	-7194 B	-0-	197	1	46035	3	Y	7654	7655	0			81
							285	4	8419	9							
12	64201	X	44308	-0-	-19893 B	-0-	1236	1	36551	3	Y	5562	5582	0			61
							403	4	6118	9							
01	64201	X	44258	-0-	-19943 B	-0-	1689	1	36931	3	Y	4921	4921	0			61
							225	4	5413	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		62410	-0-	62410 B	62410	164	1	48468	3	Y	12496	12316	0			180
							32	4	13746	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					180
01	57480	X	NO RPT	-0-	-57480 B	-0-					Y	NO RPT					180

MOCZYGEMBA POLLOK UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 281829 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10735 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		133259	-0-	133259 B	133259	3184	1	68768	3	Y	54894	54502	0			419
							924	4	60383	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

08	29698 X	1366	-0-	-28332 B	-0-	33 143	1 9	1190	3	N	130	138	0	14
*09	2370 X	931	-0-	-1439 B	-0-	22 127	1 9	782	3	N	115	119	0	10
10	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	30 112	1 9	1086	3	N	102	104	0	8
11	1950 X	745	-0-	-1205 B	-0-	17 53	1 9	675	3	N	48	51	0	5
*12	1147 X	1100	-0-	-47 B	-0-	29 937	1 3	62 72	2 9	N	65	63	0	7
01	1147 X	305	-0-	-842 B	-0-	10 53	1 9	242	3	N	48	50	0	5

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BD OPERATING, LLC 040203
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

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
08	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	13945	3	559	9	N	508	671	1			192
09	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13545	3	427	9	N	388	352	1			228
10	16678	X	14205	-0-	-2473	-0-	13900	3	305	9	N	277	61	0			444
11	14610	X	12196	-0-	-2414	-0-	12035	3	161	9	N	146	4	0	194	1	392
12	15097	X	5772	-0-	-9325	-0-	5769	3	3	9	N	3	2	8			393
01	14508	X	1462	-0-	-13046	-0-	1462	3			N	-0-					393

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

*06	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27118	3	2	9	N	2	2	8			92
*07	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	23210	3	3	9	N	3	3	8			92
*08	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	21693	3	1	9	N	1	1	8			92
09	21390	X	19293	-0-	-2097	-0-	19293	3			N	-0-					86
10	22103	X	19404	-0-	-2699	-0-	19404	3			N	-0-					86
*11	21390	X	19074	-0-	-2316	-0-	19073	3	1	9	N	1	1	8			86
12	22103	X	16964	-0-	-5139	-0-	16946	3	18	9	N	16	1	8			100
01	21700	X	18009	-0-	-3691	-0-	18009	3			N	-0-	3	8			97

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					108
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	3			N	-0-					108
10	27218	X	13354	-0-	-13864	-0-	13289	3	65	9	N	59	59	0			108
11	26340	X	1887	-0-	-24453	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	0			108
12	17391	X	17132	-0-	-259	-0-	17091	3	41	9	N	37	4	8			141
01	13361	X	6350	-0-	-7011	-0-	6350	3			N	-0-	141	8			-0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	4542	3	4352	4	N	-0-					220
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	2231	3	2204	4	N	30					250
							33	9									
10	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	1642	3	1616	4	N	7	7	0			250
							8	9									
11	8610	X	745	-0-	-7865	-0-	356	3	389	4	N	-0-					250
12	8897	X	3122	-0-	-5775	-0-	1908	3	1214	4	N	-0-					250
01	8897	X	1076	-0-	-7821	-0-	891	3	185	4	N	-0-					250

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

08	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	3			N	-0-					87
09	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	28413	3			N	-0-					87
10	30225	X	28156	-0-	-2069	-0-	28155	3	1	9	N	1	1	8			87
11	29250	X	29077	-0-	-173	-0-	29075	3	2	9	N	2	2	8			87
12	30225	X	29101	-0-	-1124	-0-	29099	3	2	9	N	2	2	0			87
01	30225	X	28078	-0-	-2147	-0-	28070	3	8	9	N	7	4	0	3	8	87

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

08	1085 X	525	-0-	-560	-0-	313	3	212	9	N	193	182	1			79
09	1170 X	448	-0-	-722	-0-	269	3	179	9	N	163	176	1			66
*10	1209 X	588	-0-	-621	-0-	410	3	178	9	N	162	173	1			55
*11	1170 X	332	-0-	-838	-0-	332	3			N	-0-					55
*12	744 X	515	-0-	-229	-0-	296	3	219	9	N	199	184	1			70
01	589 X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-					70

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					128
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					128
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-					128
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	1			N	-0-					128
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

08	17794 X	14413	-0-	-3381	-0-	299	1	10841	3	N	2975	3089	1			63
						3273	9									
09	17220 X	15194	-0-	-2026	-0-	414	1	11359	3	N	3110	3062	1			111
						3421	9									
*10	17794 X	14223	-0-	-3571	-0-	275	1	10757	3	N	2901	2733	1			279
						3191	9									
*11	17220 X	10708	-0-	-6512	-0-	235	1	8218	3	N	2050	2192	1			137
						2255	9									
*12	17298 X	10210	-0-	-7088	-0-	164	1	7780	3	N	2060	2039	1			158
						2266	9									
01	15686 X	8910	-0-	-6776	-0-	321	1	6634	3	N	1777	1838	1			97
						1955	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	172	1			48
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.	556	-0-	556	556	556	3			N	-0-					48

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	1970	3	404	9	N	367	359	1			80
09	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	1759	3	342	9	N	311	344	1			47
*10	3007	X	2247	-0-	-760	-0-	2034	3	213	9	N	194	182	1			59
*11	2910	X	2414	-0-	-496	-0-	2019	3	395	9	N	359	358	1			60
*12	2387	X	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					60
*01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2458	3	647	9	N	588	554	1			94

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2210	3	222	9	N	202	175	1			267
09	2940	X	1881	-0-	-1059	-0-	1673	3	208	9	N	189	167	1			289
*10	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	2751	3	255	9	N	232	178	1			343
*11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	13	1	2378	3	N	297	367	1			273
							327	9									
*12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	101	1	3514	3	N	159	185	1			247
							175	9									
01	3007	X	1857	-0-	-1150	-0-	37	1	1457	3	N	330	185	1			392
							363	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	403	1	5011	3	N	1174	1092	1			280
							1291	9									
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	199	1	4975	3	N	896	1084	1			92
							986	9									
*10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	231	1	5159	3	N	1075	1090	1			77
							1183	9									
*11	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	294	1	3967	3	N	560	545	1			92
							616	9									
*12	6324	X	3831	-0-	-2493	-0-	513	1	2476	3	N	765	737	1			120
							842	9									
01	6324	X	5404	-0-	-920	-0-	394	1	4249	3	N	692	623	1			189
							761	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
08	4991	X	2485	-0-	-2506	-0-	1955	3	530	9	N	482	547	1			129
09	5070	X	1605	-0-	-3465	-0-	1168	3	437	9	N	397	366	1			160
10	5394	X	94	-0-	-5300	-0-	94	3			N	-0-					160
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					160
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					160
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					160

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 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
08	1612	X	694	-0-	-918	-0-	488	3	206	9	N	187	180	1			254
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					254
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					254
*11	660	X	374	-0-	-286	-0-	374	3			N	-0-					254
*12	682	X	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					254
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	98	1			158

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	3780	3	1042	9	N	947	901	1			455
09	4770	X	3564	-0-	-1206	-0-	2790	3	774	9	N	704	893	1			266
*10	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	3391	3	934	9	N	849	722	1			393
*11	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	88	1	2799	3	N	674	929	1			138
							741	9									
*12	4836	X	3572	-0-	-1264	-0-	413	1	2492	3	N	606	557	1			187
							667	9									
01	4836	X	4358	-0-	-478	-0-	515	1	2786	3	N	961	919	1			229
							1057	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

*07	6324	X	3952	-0-	-2372	-0-	526	1	3039	3	N	352	347	1			181
							387	9									
*08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	523	1	2745	3	N	551	526	1			206
							606	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	545	1	2455	3	N	272	351	1			127
							299	9									
10	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	551	1	2192	3	N	-0-					127
11	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	570	1	1993	3	N	404	367	1			164
							444	9									
12	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	485	1	1699	3	N	497	538	1			123
							547	9									
01	3286	X	1934	-0-	-1352	-0-	370	1	1381	3	N	166	185	1			104
							183	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

08	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	3751	3	597	9	N	543	543	1			163
09	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	3573	3	594	9	N	540	528	1			175
*10	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4192	3	403	9	N	366	363	1			178
*11	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	3394	3	567	9	N	515	535	1			158
*12	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	3650	3	503	9	N	457	370	1			245
01	4588	X	1458	-0-	-3130	-0-	984	3	474	9	N	431	407	1			269

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

08	12648	X	1326	-0-	-11322	-0-	532	3	794	9	N	722	723	1			150
09	3150	X	662	-0-	-2488	-0-	38	1	624	9	N	567	550	1			167
10	1767	X	771	-0-	-996	-0-	57	3	714	9	N	649	716	1			100
11	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	737	3	696	9	N	633	553	1			180
*12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	514	552	1			142
01	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	511	3	618	9	N	562	532	1			172

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

08	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4358	3	554	9	N	504	545	1			89
09	5490	X	4432	-0-	-1058	-0-	3985	3	447	9	N	406	366	1			129
*10	5673	X	4667	-0-	-1006	-0-	4056	3	611	9	N	555	551	1			133
*11	5490	X	4335	-0-	-1155	-0-	3994	3	341	9	N	310	363	1			80
*12	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	3712	3	628	9	N	571	549	1			102
01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	3758	3	389	9	N	354	366	1			90

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10646	-0-	-297	-0-	235	1	9920	3	N	446	365	1			165
							491	9									
09	10590	X	9804	-0-	-786	-0-	453	1	9024	3	N	297	349	1			113
							327	9									
*10	10850	X	10472	-0-	-378	-0-	1037	1	9058	3	N	343	360	1			96
							377	9									
*11	10500	X	9937	-0-	-563	-0-	792	1	8762	3	N	348	362	1			82
							383	9									
*12	10633	X	10016	-0-	-617	-0-	658	1	8925	3	N	394	366	1			110
							433	9									
01	10633	X	10007	-0-	-626	-0-	9627	3	380	9	N	345	365	1			90

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	3	N	525	548	1			151
							578	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	386	1	2425	3	N	671	728	1			94
							738	9									
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	539	1	2492	3	N	594	547	1			141
							653	9									
11	2670	X	2241	-0-	-429	-0-	454	1	1211	3	N	524	546	1			119
							576	9									
*12	2759	X	308	-0-	-2451	-0-	49	1	54	3	N	186	183	1			122
							205	9									
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					122

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	2483	1	5218	3	N	431	361	1			346
							474	9									
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	2313	1	4288	3	N	482	539	1			289
							530	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	2208	1	1415	3	N	694	537	1			446
							763	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2213	1	870	3	N	605	722	1			329
							666	9									
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	2504	1	913	3	N	480	354	1			455
							528	9									
*01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	2059	1	2567	3	N	414	525	1			344
							455	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

08	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	218	1	1107	3	N	766	728	1			219
							843	9									
09	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	275	1	934	3	N	727	721	1			225
							800	9									
10	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	406	1	1209	3	N	681	730	1			176
							749	9									
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	248	1	1115	3	N	683	297	0	368	1	194
							751	9									
*12	2170	X	787	-0-	-1383	-0-	63	1	724	9	N	658	658	0			194
01	2356	X	815	-0-	-1541	-0-	12	1	803	9	N	730	730	0			194

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990 X	2795	-0-	-6195	-0-	121	1	2018	3	N	596	543	1			201
						656	9									
09	8700 X	2475	-0-	-6225	-0-	12	1	1998	3	N	423	360	1			264
						465	9									
10	8990 X	2707	-0-	-6283	-0-	1	1	2323	3	N	348	362	1			250
						383	9									
11	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2	1	2033	3	N	547	550	1			247
						602	9									
12	2790 X	1777	-0-	-1013	-0-	6	1	1267	3	N	458	552	1			153
						504	9									
01	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	5	1	1324	3	N	526	369	1			310
						579	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	359	1	2227	3	N	858	909	1			177
						944	9									
09	2580 X	1429	-0-	-1151	-0-	341	1	472	3	N	560	540	1			197
						616	9									
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	346	1	3639	3	N	1197	1260	1			134
						1317	9									
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	334	1	2003	3	N	898	912	1			120
						988	9									
*12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	293	1	2342	3	N	697	727	1			90
						767	9									
*01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	373	1	2227	3	N	1214	1089	1			215
						1335	9									

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	2691	3	961	9	N	874	874	0			116
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2406	3	902	9	N	820	820	0			116
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	3	N	850	850	0			116
						935	9									
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	3	N	815	815	0			116
						897	9									
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	112	1	2021	3	N	606	606	0			116
						667	9									
*01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	160	1	2037	3	N	818	818	0			116
						900	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4476	3	684	9	N	622	718	1			163
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	4914	3	N	657	551	1			269
						723	9									
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	2959	3	N	436	547	1			158
						480	9									
11	2670 X	1978	-0-	-692	-0-	323	1	1295	3	N	327	353	1			132
						360	9									
*12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	393	1	2748	3	N	373	361	1			144
						410	9									
*01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	194	1	2690	3	N	799	704	1			239
						879	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1973	1	3573	3	N	783	726	1			293
						861	9									
09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1860	1	3332	3	N	651	723	1			221
						716	9									
10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1360	1	3956	3	N	743	739	1			225
						817	9									
11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1376	1	3641	3	N	766	735	1			256
						843	9									
*12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1489	1	3569	3	N	771	734	1			293
						848	9									
*01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1230	1	3471	3	N	742	909	1			126
						816	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	3	N	661	726	1			180
						727	9									
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1012	1	704	3	N	740	729	1			191
						814	9									
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	2514	1	1034	9	N	940	910	1			221
11	2100 X	2029	-0-	-71	-0-	321	1	912	3	N	724	737	1			208
						796	9									
*12	2170 X	790	-0-	-1380	-0-	351	1	439	9	N	399	368	1			239
01	2170 X	1329	-0-	-841	-0-	368	1	961	9	N	874	894	1			219

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	24	1	2760	3	N	884	914	1			113
						972	9									
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2517	3	1271	9	N	1155	957	0	185	1	126
10	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	1442	3	627	9	N	570	570	0			126
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	101	1	8512	3	N	953	953	0			126
						1048	9									
*12	2790 X	842	-0-	-1948	-0-	29	1	813	9	N	739	739	0			126
*01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	3	N	907	757	0	159	1	117
						998	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

08	10447 X	9759	-0-	-688	-0-	9351	3	408	9	N	371	371	0			128
09	10110 X	9688	-0-	-422	-0-	9280	3	408	9	N	371	371	0			128
*10	10447 X	9736	-0-	-711	-0-	9327	3	409	9	N	372	372	0			128
*11	9930 X	9259	-0-	-671	-0-	8866	3	393	9	N	357	357	0			128
*12	10075 X	9090	-0-	-985	-0-	8691	3	399	9	N	363	363	0			128
01	10013 X	9086	-0-	-927	-0-	346	1	8349	3	N	355	355	0			128
						391	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

08	7316 X	7100	-0-	-216	-0-	171	1	5704	3	N	1114	1093	1			212
						1225	9									
09	6990 X	6498	-0-	-492	-0-	238	1	5135	3	N	1023	911	1			324
						1125	9									
10	7099 X	6904	-0-	-195	-0-	264	1	5683	3	N	870	920	1			274
						957	9									
11	6870 X	6251	-0-	-619	-0-	136	1	5277	3	N	762	727	1			309
						838	9									
12	7099 X	6263	-0-	-836	-0-	5	1	5325	3	N	848	929	1			228
						933	9									
01	7099 X	5142	-0-	-1957	-0-	58	1	4680	3	N	367	371	1			224
						404	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	316	1	4569	3	N	1066	1093	1			153
							1173	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	340	1	4040	3	N	1099	1078	1			174
							1209	9									
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	425	1	3965	3	N	1255	1277	1			152
							1381	9									
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	371	1	3744	3	N	1264	297	0	736	1	383
							1390	9									
*12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	357	1	3166	3	N	826	834	0	183	1	192
							909	9									
*01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	420	1	3579	3	N	1033	1033	0			192
							1136	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

08	6603	X	16	-0-	-6587	-0-	16	1			N	-0-					112
09	5850	X	133	-0-	-5717	-0-	133	1			N	-0-					112
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	160	1	8653	3	N	1358	1281	1			189
							1494	9									
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	180	1	5071	3	N	1205	1261	1			133
							1326	9									
*12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	61	1	4962	3	N	1169	1105	1			197
							1286	9									
01	10292	X	5605	-0-	-4687	-0-	67	1	4525	3	N	921	903	1			215
							1013	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

08	7564	X	6057	-0-	-1507	-0-	5086	3	971	9	N	883	902	1			54
09	7110	X	5427	-0-	-1683	-0-	4592	3	835	9	N	759	724	1			89
*10	6944	X	5450	-0-	-1494	-0-	4663	3	787	9	N	715	710	1			94
*11	6510	X	4596	-0-	-1914	-0-	3813	3	783	9	N	712	719	1			87
*12	6324	X	4435	-0-	-1889	-0-	3663	3	772	9	N	702	728	1			61
*01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	5512	3	1293	9	N	1175	1089	1			147

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

08	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	99	1	7006	3	N	1149	848	0	184	1	320
							1264	9									
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	99	1	6448	3	N	990	990	0			320
							1089	9									
10	7812	X	7343	-0-	-469	-0-	52	1	6377	3	N	831	355	0	550	1	246
							914	9									
11	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	59	1	5971	3	N	933	920	1			259
							1026	9									
*12	7812	X	6506	-0-	-1306	-0-	257	1	5285	3	N	876	924	1			211
							964	9									
01	7812	X	7421	-0-	-391	-0-	275	1	6130	3	N	924	474	0	546	1	115
							1016	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13888	X	13041	-0-	-847	-0-	213	1	11936	3	N	811	891	1			268
							892	9									
*08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	202	1	12471	3	N	995	1093	1			170
							1095	9									
09	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	71	1	11691	3	N	929	879	1			220
							1022	9									
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	211	1	11755	3	N	722	729	1			213
							794	9									
11	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	51	1	11482	3	N	737	733	1			217
							811	9									
12	11780	X	10324	-0-	-1456	-0-	11	1	9633	3	N	618	696	1			139
							680	9									
01	11780	X	11134	-0-	-646	-0-	18	1	10058	3	N	962	905	1			196
							1058	9									

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
08	38068	X	34705	-0-	-3363	-0-	599	1	25413	3	N	7903	7217	0	911	1	204
							8693	9									
09	36840	X	30678	-0-	-6162	-0-	562	1	22522	3	N	6904	6904	0			204
							7594	9									
10	38068	X	27990	-0-	-10078	-0-	402	1	20706	3	N	6256	6256	0			204
							6882	9									
11	36840	X	23601	-0-	-13239	-0-	323	1	17418	3	N	5327	5161	0	184	1	186
							5860	9									
*12	38068	X	15222	-0-	-22846	-0-	318	1	11207	3	N	3361	3361	0			186
							3697	9									
01	34720	X	21439	-0-	-13281	-0-	86	1	16433	3	N	4473	3498	0	909	1	252
							4920	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	8392	-0-	-1063	-0-	7102	3	1290	9	N	1173	1089	1			402
09	9150	X	7806	-0-	-1344	-0-	6681	3	1125	9	N	1023	1082	1			343
10	8990	X	8614	-0-	-376	-0-	18	1	7230	3	N	1242	1285	1			300
							1366	9									
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	6	1	7457	3	N	1372	1280	1			392
							1509	9									
*12	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	5	1	7001	3	N	1058	1110	1			340
							1164	9									
01	8618	X	8187	-0-	-431	-0-	4	1	6900	3	N	1166	919	1			587
							1283	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	783	1	6867	3	N	2588	1142	0	1411	1	221
							2847	9									
09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	647	1	6868	3	N	1470	445	0	1066	1	180
							1617	9									
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	504	1	5610	3	N	1707	1157	0	552	1	178
							1878	9									
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	455	1	4567	3	N	1221	1221	0			178
							1343	9									
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	373	1	3282	3	N	1151	1151	0			178
							1266	9									
*01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	398	1	4441	3	N	1098	1098	0			178
							1208	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	3694	-0-	-4180	-0-	59	1	3060	3	N	523	366	1			525
							575	9									
09	7500	X	3490	-0-	-4010	-0-	5	1	3047	3	N	398	548	1			375
							438	9									
10	7626	X	5176	-0-	-2450	-0-	152	1	4421	3	N	548	733	1			190
							603	9									
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	235	1	6520	3	N	1171	1102	1			259
							1288	9									
*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	284	1	7692	3	N	1199	1292	1			166
							1319	9									
*01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	283	1	6336	3	N	1320	1113	1			373
							1452	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

08	8246	X	5169	-0-	-3077	-0-	85	1	4902	3	N	165	158	1			101
							182	9									
09	7980	X	4423	-0-	-3557	-0-	137	1	4286	3	N	-0-					101
*10	8215	X	4352	-0-	-3863	-0-	10	1	4174	3	N	153	172	1			82
							168	9									
*11	6990	X	3620	-0-	-3370	-0-	4	1	3616	3	N	-0-					82
*12	5704	X	3705	-0-	-1999	-0-	14	1	3483	3	N	189	186	1			85
							208	9									
01	5177	X	3253	-0-	-1924	-0-	7	1	3246	3	N	-0-					85

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3182	3	850	9	N	773	728	1			126
09	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	2828	3	725	9	N	659	703	1			82
*10	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3003	3	658	9	N	598	549	1			131
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3208	3	630	9	N	573	553	1			151
*12	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	2099	3	733	9	N	666	701	1			116
01	3937	X	3044	-0-	-893	-0-	5	1	2295	3	N	676	704	1			88
							744	9									

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

08	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	106	1	8592	3	N	1163	1071	1			197
							1279	9									
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	408	1	7784	3	N	662	717	1			142
							728	9									
*10	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	166	1	8150	3	N	861	923	1			80
							947	9									
*11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	25	1	8097	3	N	866	734	1			212
							953	9									
*12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	12	1	8195	3	N	833	912	1			133
							916	9									
*01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8071	3	1023	9	N	930	911	1			152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16678	X	13922	-0-	-2756	-0-	39	1	13410	3	N	430	430	0			366
							473	9									
09	16140	X	13121	-0-	-3019	-0-	37	1	12635	3	N	408	269	0	170	1	335
							449	9									
*10	16678	X	12738	-0-	-3940	-0-	120	1	12218	3	N	364	364	0			335
							400	9									
*11	15240	X	11379	-0-	-3861	-0-	71	1	10949	3	N	326	326	0			335
							359	9									
*12	15159	X	11570	-0-	-3589	-0-	126	1	11068	3	N	342	342	0			335
							376	9									
01	13919	X	13650	-0-	-269	-0-	145	1	13103	3	N	365	365	0			335
							402	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

*07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					134
*08	2573	X	3	-0-	-2570	-0-	3	1			N	-0-					134
09	150	X	54	-0-	-96	-0-	54	1			N	-0-					134
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					134
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					134
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	151	150	1			135
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

08	7998	X	6772	-0-	-1226	-0-	159	1	6401	3	N	193	183	1			173
							212	9									
09	7620	X	6234	-0-	-1386	-0-	114	1	6120	3	N	-0-					173
*10	7874	X	7310	-0-	-564	-0-	241	1	7069	3	N	-0-					173
*11	6900	X	6369	-0-	-531	-0-	170	1	6199	3	N	-0-					173
*12	7068	X	2736	-0-	-4332	-0-	166	1	2369	3	N	183	181	1			175
							201	9									
01	7316	X	6224	-0-	-1092	-0-	114	1	6110	3	N	-0-					175

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

08	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	2666	3	400	9	Y	364	325	0			355
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	17	1	5605	3	Y	286	286	1			355
							315	9									
10	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	12	1	5766	3	Y	21872	21882	0			345
							24059	9									
11	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	18	1	1882	3	Y	17667	17771	0			241
							19434	9									
*12	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	3	Y	15668	15669	0			240
							17235	9									
*01	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	8	1	620	3	Y	13940	13944	0			236
							15334	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

08	11470	X	8958	-0-	-2512	-0-	949	1	6905	3	N	1004	1004	0			113
							1104	9									
09	11100	X	8750	-0-	-2350	-0-	694	1	6926	3	N	1027	1027	0			113
							1130	9									
10	10633	X	8708	-0-	-1925	-0-	756	1	6827	3	N	1023	1023	0			113
							1125	9									
11	9420	X	8062	-0-	-1358	-0-	810	1	6155	3	N	997	997	0			113
							1097	9									
*12	9393	X	7527	-0-	-1866	-0-	6417	3	1110	9	N	1009	1009	0			113
01	9052	X	6821	-0-	-2231	-0-	5994	3	827	9	N	752	752	0			113

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13237	X	10178	-0-	-3059	-0-	245	1	9728	3	N	186	362	1			125
							205	9									
*08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	248	1	10898	3	N	599	547	1			177
							659	9									
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	288	1	10187	3	N	374	365	1			186
							411	9									
10	10850	X	9835	-0-	-1015	-0-	337	1	9082	3	N	378	366	1			198
							416	9									
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	326	1	10546	3	N	494	537	1			155
							543	9									
12	10850	X	9395	-0-	-1455	-0-	339	1	8454	3	N	547	547	1			155
							602	9									
01	10850	X	10714	-0-	-136	-0-	332	1	9934	3	N	407	369	1			193
							448	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

*07	5952	X	4675	-0-	-1277	-0-	732	1	3488	3	N	414	365	1			181
							455	9									
*08	T. A.		732	-0-	732	732	732	1			N	-0-					181
09	T. A.		6705	-0-	6705	7437	566	1	5761	3	N	344	365	1			160
							378	9									
10	T. A.		6132	-0-	6132	13569	523	1	5172	3	N	397	364	1			193
							437	9									
11	17777	X	4208	-0-	-13569	-0-	509	1	3174	3	N	477	540	1			130
							525	9									
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					130
01	6944	X	342	-0-	-6602	-0-	342	1			N	-0-					130

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

08	10323	X	9971	-0-	-352	-0-	211	1	9511	3	N	226	226	0			290
							249	9									
09	9990	X	9305	-0-	-685	-0-	220	1	8831	3	N	231	231	0			290
							254	9									
*10	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	226	1	10351	3	N	223	223	0			290
							245	9									
*11	9990	X	9786	-0-	-204	-0-	242	1	9307	3	N	215	215	0			290
							237	9									
*12	9982	X	9804	-0-	-178	-0-	305	1	9276	3	N	203	203	0			290
							223	9									
01	10323	X	9384	-0-	-939	-0-	341	1	8793	3	N	227	134	0	176	1	207
							250	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

08	11842	X	10810	-0-	-1032	-0-	9392	3	1418	9	N	1289	1289	0			268
09	11130	X	10215	-0-	-915	-0-	8874	3	1341	9	N	1219	1219	0			268
10	11315	X	9974	-0-	-1341	-0-	8652	3	1322	9	N	1202	1202	0			268
11	10950	X	9579	-0-	-1371	-0-	8274	3	1305	9	N	1186	1196	0			258
*12	11315	X	9897	-0-	-1418	-0-	8515	3	1382	9	N	1256	1256	0			258
01	10819	X	9523	-0-	-1296	-0-	8221	3	1302	9	N	1184	1184	0			258

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	432	1	8501	3	N	670	670	0			127
							737	9									
09	9840	X	9023	-0-	-817	-0-	514	1	7810	3	N	635	635	0			127
							699	9									
10	10168	X	9096	-0-	-1072	-0-	372	1	8002	3	N	656	656	0			127
							722	9									
11	9840	X	8622	-0-	-1218	-0-	305	1	7621	3	N	633	633	0			127
							696	9									
*12	10168	X	8477	-0-	-1691	-0-	306	1	7457	3	N	649	649	0			127
							714	9									
01	9672	X	8515	-0-	-1157	-0-	306	1	7503	3	N	642	642	0			127
							706	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

08	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	145	1	7934	3	N	1293	1293	0			238
							1422	9									
09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	323	1	7387	3	N	1264	1157	0	183	1	162
							1390	9									
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	265	1	7483	3	N	1233	1233	0			162
							1356	9									
11	8640	X	8601	-0-	-39	-0-	49	1	7237	3	N	1195	1195	0			162
							1315	9									
12	8928	X	8837	-0-	-91	-0-	7	1	7468	3	N	1238	1238	0			162
							1362	9									
01	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	4	1	7251	3	N	1197	1197	0			162
							1317	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

*07	8773	X	8098	-0-	-675	-0-	363	1	7089	3	N	587	539	1			146
							646	9									
*08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	344	1	7853	3	N	522	542	1			126
							574	9									
09	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	210	1	7479	3	N	520	531	1			115
							572	9									
10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	115	1	8369	3	N	577	541	1			151
							635	9									
11	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	4	1	8807	3	N	383	367	1			167
							421	9									
12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	115	1	7728	3	N	601	549	1			219
							661	9									
01	8060	X	3368	-0-	-4692	-0-	3053	3	315	9	N	286	187	1			318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	409	1	6549	3	N	1566	1787	1			216
							1723	9									
09	11910	X	8615	-0-	-3295	-0-	408	1	6382	3	N	1659	1635	1			240
							1825	9									
10	12307	X	9587	-0-	-2720	-0-	402	1	6998	3	N	1988	2018	1			210
							2187	9									
11	11910	X	7628	-0-	-4282	-0-	319	1	5761	3	N	1407	1459	1			158
							1548	9									
*12	9176	X	7008	-0-	-2168	-0-	364	1	5225	3	N	1290	1278	1			170
							1419	9									
01	9579	X	6483	-0-	-3096	-0-	542	1	4558	3	N	1257	924	1			503
							1383	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

08	7378	X	320	-0-	-7058	-0-	320	1			N	-0-					110
09	7140	X	391	-0-	-6749	-0-	391	1			N	-0-					110
10	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	444	1	12277	3	N	3105	2892	1			323
							3416	9									
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	538	1	7570	3	N	1989	2003	1			309
							2188	9									
*12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	838	1	6606	3	N	1594	1277	1			626
							1753	9									
*01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	387	1	6520	3	N	1904	1653	0	722	1	155
							2094	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

*07	13888	X	11900	-0-	-1988	-0-	566	1	11334	3	N	-0-	185	1			153
*08	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	407	1	10950	3	N	376	363	1			166
							414	9									
09	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	288	1	10277	3	N	182	182	1			166
							200	9									
10	11005	X	10464	-0-	-541	-0-	223	1	9909	3	N	302	363	1			105
							332	9									
11	10650	X	9854	-0-	-796	-0-	47	1	9614	3	N	175	178	1			102
							193	9									
12	11005	X	10336	-0-	-669	-0-	195	1	9951	3	N	173	178	1			97
							190	9									
01	11005	X	10642	-0-	-363	-0-	119	1	10315	3	N	189	187	1			99
							208	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	35	1	7277	3	N	848	848	0			86
							933	9									
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	136	1	6487	3	N	767	767	0			86
							844	9									
*10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	6628	3	859	9	N	781	781	0			86
*11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6121	3	807	9	N	734	734	0			86
*12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6140	3	873	9	N	794	794	0			86
*01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	5950	3	783	9	N	712	712	0			86

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5920	-0-	-1117	-0-	5111	3	809	9	N	735	732	1			259
09	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	5	1	5390	3	N	704	728	1			235
							774	9									
*10	7006	X	6052	-0-	-954	-0-	23	1	5528	3	N	455	369	1			321
							501	9									
*11	6480	X	5647	-0-	-833	-0-	64	1	4810	3	N	703	899	1			125
							773	9									
*12	6386	X	4574	-0-	-1812	-0-	8	1	3625	3	N	855	696	1			284
							941	9									
01	6386	X	4728	-0-	-1658	-0-	139	1	3769	3	N	745	883	1			146
							820	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

08	9982	X	9532	-0-	-450	-0-	21	1	8510	3	N	910	910	0			182
							1001	9									
09	9660	X	8489	-0-	-1171	-0-	6	1	7560	3	N	839	839	0			182
							923	9									
*10	9982	X	8390	-0-	-1592	-0-	4	1	7456	3	N	845	845	0			182
							930	9									
*11	9630	X	6776	-0-	-2854	-0-	9	1	5990	3	N	706	706	0			182
							777	9									
*12	9951	X	6449	-0-	-3502	-0-	13	1	5515	3	N	837	658	0	186	1	175
							921	9									
01	9517	X	7094	-0-	-2423	-0-	18	1	6241	3	N	759	602	0	178	1	154
							835	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5193	3	601	9	N	546	546	0			236
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5312	3	690	9	N	627	627	0			236
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5382	3	763	9	N	694	694	0			236
*11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	84	1	5074	3	N	690	690	0			236
							759	9									
*12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	4832	3	723	9	N	657	657	0			236
*01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5022	3	713	9	N	648	648	0			236

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

*07	31434	X	25720	-0-	-5714	-0-	458	1	24005	3	N	1143	1628	1			397
							1257	9									
*08	26660	X	24691	-0-	-1969	-0-	524	1	22498	3	N	1517	1275	1			639
							1669	9									
09	25800	X	22619	-0-	-3181	-0-	347	1	20930	3	N	1220	1083	1			776
							1342	9									
10	26660	X	22595	-0-	-4065	-0-	407	1	21085	3	N	1003	1274	1			505
							1103	9									
11	25800	X	21593	-0-	-4207	-0-	447	1	19615	3	N	1392	1478	1			419
							1531	9									
12	25730	X	21215	-0-	-4515	-0-	476	1	19451	3	N	1171	1288	1			302
							1288	9									
01	24676	X	21302	-0-	-3374	-0-	470	1	19582	3	N	1136	1111	1			327
							1250	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13086	3	796	9	N	724	724	0			205
09	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12005	3	802	9	N	729	729	0			205
*10	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	12299	3	818	9	N	744	744	0			205
*11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	11456	3	836	9	N	760	760	0			205
*12	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	10532	3	724	9	N	658	658	0			205
*01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	10808	3	689	9	N	626	626	0			205

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	218	1	13063	3	N	366	366	0			84
							403	9									
09	13140	X	12429	-0-	-711	-0-	240	1	11828	3	N	328	328	0			84
							361	9									
*10	13578	X	13227	-0-	-351	-0-	245	1	12461	3	N	474	474	0			84
							521	9									
*11	13140	X	12064	-0-	-1076	-0-	49	1	11502	3	N	466	466	0			84
							513	9									
*12	13578	X	12013	-0-	-1565	-0-	11497	3	516	9	N	469	469	0			84
01	13578	X	11542	-0-	-2036	-0-	100	1	10987	3	N	414	414	0			84
							455	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	491	1	8430	3	N	1683	499	0	1270	1	440
							1851	9									
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	575	1	8129	3	N	1567	43	0	1445	1	519
							1724	9									
10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	649	1	8027	3	N	1765	1829	1			455
							1942	9									
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	476	1	7522	3	N	1531	423	0	1094	1	469
							1684	9									
*12	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	281	1	7601	3	N	1688	1688	0			469
							1857	9									
*01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	102	1	7494	3	N	1758	1602	0	179	1	446
							1934	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	4630	3	743	9	N	675	53	0	731	1	164
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	144	1	4149	3	N	987	919	1			232
							1086	9									
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	200	1	4167	3	N	802	732	1			302
							882	9									
11	4920	X	4906	-0-	-14	-0-	159	1	4055	3	N	629	729	1			202
							692	9									
*12	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	80	1	3079	3	N	931	929	1			204
							1024	9									
01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	91	1	3908	3	N	709	5	0	741	1	167
							780	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	5433	-0-	-4053	-0-	4	1	4558	3	N	792	414	0	350	1	254
							871	9									
09	9180	X	4793	-0-	-4387	-0-	3925	3	868	9	N	789	101	0	730	1	212
*10	9486	X	7438	-0-	-2048	-0-	6022	3	1416	9	N	1287	574	0	722	1	203
*11	9180	X	7404	-0-	-1776	-0-	138	1	6053	3	N	1103	1103	0			203
							1213	9									
*12	7409	X	6501	-0-	-908	-0-	44	1	5326	3	N	1028	895	0	182	1	154
							1131	9									
01	7440	X	6322	-0-	-1118	-0-	5275	3	1047	9	N	952	952	0			154

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	194	1	6129	3	N	1635	1449	0	177	1	193
							1799	9									
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	265	1	5754	3	N	1185	1185	0			193
							1304	9									
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	317	1	5319	3	N	1363	1363	0			193
							1499	9									
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	325	1	4776	3	N	1278	1278	0			193
							1406	9									
*12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	305	1	5026	3	N	1322	1322	0			193
							1454	9									
*01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	246	1	4680	3	N	1289	1289	0			193
							1418	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

08	13237	X	10026	-0-	-3211	-0-	428	1	8605	3	N	903	903	0			330
							993	9									
09	12810	X	9944	-0-	-2866	-0-	371	1	8698	3	N	795	795	0			330
							875	9									
*10	12493	X	10439	-0-	-2054	-0-	317	1	9158	3	N	876	876	0			330
							964	9									
*11	10710	X	10246	-0-	-464	-0-	278	1	9052	3	N	833	833	0			330
							916	9									
*12	10633	X	9001	-0-	-1632	-0-	251	1	7868	3	N	802	802	0			330
							882	9									
01	10447	X	9100	-0-	-1347	-0-	151	1	8021	3	N	844	657	0	183	1	334
							928	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

08	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	107	1	13272	3	N	2774	2774	0			134
							3051	9									
09	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	145	1	12627	3	N	2532	2532	0			134
							2785	9									
*10	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	347	1	12408	3	N	2721	2411	0	362	1	82
							2993	9									
*11	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	277	1	11874	3	N	2473	2473	0			82
							2720	9									
*12	15345	X	15067	-0-	-278	-0-	187	1	12150	3	N	2482	2482	0			82
							2730	9									
01	15345	X	14548	-0-	-797	-0-	190	1	11725	3	N	2394	2394	0			82
							2633	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

08	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	167	1	13723	3	N	2267	2267	0			151
							2494	9									
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	28	1	13293	3	N	2105	1967	0	183	1	106
							2316	9									
*10	15996	X	15784	-0-	-212	-0-	47	1	13416	3	N	2110	2110	0			106
							2321	9									
*11	15480	X	14574	-0-	-906	-0-	62	1	12334	3	N	1980	1980	0			106
							2178	9									
*12	15996	X	14422	-0-	-1574	-0-	118	1	12090	3	N	2013	2013	0			106
							2214	9									
01	15996	X	14118	-0-	-1878	-0-	62	1	11929	3	N	1934	1934	0			106
							2127	9									

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
08	48112 X	42954	-0-	-5158	-0-	41513	3	1441	9	N	1310	1310	0			89
09	46560 X	40957	-0-	-5603	-0-	39608	3	1349	9	N	1226	1226	0			89
*10	44826 X	41298	-0-	-3528	-0-	17	1	39941	3	N	1218	1218	0			89
						1340	9									
*11	43380 X	38404	-0-	-4976	-0-	45	1	37079	3	N	1164	1164	0			89
						1280	9									
*12	44826 X	37896	-0-	-6930	-0-	64	1	36510	3	N	1202	1202	0			89
						1322	9									
01	42966 X	37137	-0-	-5829	-0-	84	1	35762	3	N	1174	1174	0			89
						1291	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

08	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	876	1	6992	3	N	1216	1216	0			221
						1338	9									
09	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	2068	1	5390	3	N	1128	1128	0			221
						1241	9									
10	8246 X	8239	-0-	-7	-0-	1483	1	5538	3	N	1107	1107	0			221
						1218	9									
11	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	848	1	6034	3	N	1039	1039	0			221
						1143	9									
*12	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	645	1	6966	3	N	1209	1209	0			221
						1330	9									
*01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	3	N	1253	1096	0	179	1	199
						1378	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

*07	18166 X	14994	-0-	-3172	-0-	435	1	13089	3	N	1336	1822	1			239
						1470	9									
*08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	402	1	12741	3	N	1613	1645	1			207
						1774	9									
09	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	277	1	12011	3	N	2018	1838	1			387
						2220	9									
10	13950 X	13720	-0-	-230	-0-	268	1	12034	3	N	1289	1466	1			210
						1418	9									
11	13500 X	13347	-0-	-153	-0-	40	1	11733	3	N	1431	1476	1			165
						1574	9									
12	13950 X	13683	-0-	-267	-0-	11452	3	2231	9	N	2028	2037	1			156
01	13950 X	12802	-0-	-1148	-0-	12	1	11129	3	N	1510	1483	1			183
						1661	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

08	6913 X	5639	-0-	-1274	-0-	279	1	4148	3	N	1102	1102	0			168
						1212	9									
09	6690 X	5593	-0-	-1097	-0-	257	1	4004	3	N	1211	944	0	183	1	252
						1332	9									
10	6913 X	5983	-0-	-930	-0-	303	1	4008	3	N	1520	1520	0			252
						1672	9									
11	6690 X	5062	-0-	-1628	-0-	313	1	3276	3	N	1339	1339	0			252
						1473	9									
*12	6913 X	3525	-0-	-3388	-0-	417	1	1668	3	N	1309	1309	0			252
						1440	9									
01	5983 X	5706	-0-	-277	-0-	469	1	3825	3	N	1284	1284	0			252
						1412	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 #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	5469	3	1623	9	N	1475	1475	0			206
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	5438	3	1294	9	N	1176	1091	0	181	1	110
10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	7315	3	1777	9	N	1615	1615	0			110
11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	6241	3	1559	9	N	1417	1417	0			110
*12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	5881	3	1547	9	N	1406	1406	0			110
*01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	5285	3	1447	9	N	1315	1315	0			110

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	322	1	4473	3	N	1573	234	0	1255	1	275
							1730	9									
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	338	1	3983	3	N	1271	1272	1			274
							1398	9									
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	353	1	3147	3	N	1241	1261	1			254
							1365	9									
11	4320	X	4266	-0-	-54	-0-	365	1	2560	3	N	1219	461	0	747	1	265
							1341	9									
*12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	332	1	4385	3	N	1725	1725	0			265
							1898	9									
*01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	41	1	3193	3	N	1328	1328	0			265
							1461	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

*07	21483	X	16834	-0-	-4649	-0-	424	1	15769	3	N	583	719	1			259
							641	9									
*08	16864	X	16611	-0-	-253	-0-	403	1	15315	3	N	812	736	1			335
							893	9									
09	16320	X	15551	-0-	-769	-0-	337	1	14675	3	N	490	733	1			92
							539	9									
10	16864	X	15760	-0-	-1104	-0-	66	1	14577	3	N	1015	739	1			368
							1117	9									
11	16320	X	14170	-0-	-2150	-0-	4	1	13532	3	N	576	739	1			205
							634	9									
12	16833	X	16727	-0-	-106	-0-	1	1	15561	3	N	1059	1114	1			150
							1165	9									
01	16616	X	15581	-0-	-1035	-0-	14570	3	1011	9	N	919	748	1			321

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

*07	21855	X	16509	-0-	-5346	-0-	537	1	15581	3	N	355	357	1			259
							391	9									
*08	20243	X	15828	-0-	-4415	-0-	510	1	15121	3	N	179	185	1			253
							197	9									
09	18210	X	15173	-0-	-3037	-0-	498	1	14269	3	N	369	363	1			259
							406	9									
10	18073	X	15743	-0-	-2330	-0-	667	1	14859	3	N	197	183	1			273
							217	9									
11	16830	X	16258	-0-	-572	-0-	947	1	14928	3	N	348	349	1			272
							383	9									
12	16523	X	15781	-0-	-742	-0-	1030	1	14540	3	N	192	186	1			278
							211	9									
01	15841	X	14391	-0-	-1450	-0-	875	1	13516	3	N	-0-					278

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	18096	-0-	18096	18096	26	1	15075	3	N	2723	2723	0			111
						2995	9									
09	T. A.	12686	-0-	12686	30782	209	1	10091	3	N	2169	1976	0	178	1	126
						2386	9									
10	T. A.	11098	-0-	11098	41880	410	1	8581	3	N	1915	1915	0			126
						2107	9									
11	51866 X	9986	-0-	-41880	-0-	312	1	7694	3	N	1800	1800	0			126
						1980	9									
*12	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	311	1	7821	3	N	1868	1868	0			126
						2055	9									
01	15593 X	7479	-0-	-8114	-0-	219	1	6008	3	N	1138	1138	0			126
						1252	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

*07	13640 X	12250	-0-	-1390	-0-	99	1	11243	3	N	825	1084	1			356
						908	9									
*08	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	285	1	10604	3	N	1118	1066	1			408
						1230	9									
09	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	262	1	9839	3	N	882	731	1			559
						970	9									
10	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	136	1	10066	3	N	784	1094	1			249
						862	9									
11	10500 X	10014	-0-	-486	-0-	84	1	9113	3	N	743	734	1			258
						817	9									
12	10850 X	10605	-0-	-245	-0-	293	1	8928	3	N	1258	1107	1			409
						1384	9									
*01	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	363	1	9539	3	N	1174	1086	1			497
						1291	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

08	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	220	1	9572	3	N	1874	1874	0			204
						2061	9									
09	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	217	1	9047	3	N	1874	1778	0	174	1	126
						2061	9									
10	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	236	1	8849	3	N	1813	1813	0			126
						1994	9									
11	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	244	1	8148	3	N	1727	1727	0			126
						1900	9									
*12	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	212	1	7339	3	N	1650	1650	0			126
						1815	9									
*01	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	54	1	7278	3	N	1656	1656	0			126
						1822	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

*07	19530 X	9647	-0-	-9883	-0-	8232	3	1415	9	N	1286	1636	1			240
*08	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	6	1	8472	3	N	1548	1633	1			155
						1703	9									
09	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	4	1	8024	3	N	1534	1457	1			232
						1687	9									
10	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	22	1	8370	3	N	1950	1825	1			357
						2145	9									
11	9540 X	9313	-0-	-227	-0-	42	1	7571	3	N	1545	1659	1			243
						1700	9									
12	9858 X	9117	-0-	-741	-0-	173	1	7197	3	N	1588	1461	1			370
						1747	9									
01	9858 X	9045	-0-	-813	-0-	197	1	7048	3	N	1636	1469	1			537
						1800	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	212	1	13432	3	N	1913	1913	0			317
							2104	9									
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	232	1	12159	3	N	1614	1449	0	362	1	120
							1775	9									
10	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	245	1	11871	3	N	1662	1662	0			120
							1828	9									
11	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	230	1	10917	3	N	1522	1522	0			120
							1674	9									
*12	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	228	1	11104	3	N	1612	1612	0			120
							1773	9									
*01	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	234	1	10587	3	N	1613	1613	0			120
							1774	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

08	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	319	1	11898	3	N	1751	1751	0			194
							1926	9									
09	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	369	1	11269	3	N	1585	1585	0			194
							1744	9									
10	13237	X	12906	-0-	-331	-0-	318	1	10792	3	N	1633	1633	0			194
							1796	9									
11	12810	X	12411	-0-	-399	-0-	322	1	10306	3	N	1621	1621	0			194
							1783	9									
*12	13237	X	12285	-0-	-952	-0-	272	1	10231	3	N	1620	1620	0			194
							1782	9									
01	13237	X	12337	-0-	-900	-0-	307	1	10261	3	N	1608	1608	0			194
							1769	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

08	42924	X	42924	-0-	-0-	-0-	56	1	39509	3	N	3054	3054	0			279
							3359	9									
09	40835	X	40835	-0-	-0-	-0-	67	1	37634	3	N	2849	2849	0			279
							3134	9									
*10	40325	X	40325	-0-	-0-	-0-	37217	3	3108	9	N	2825	2825	0			279
*11	38010	X	37670	-0-	-340	-0-	34773	3	2897	9	N	2634	2634	0			279
*12	39277	X	36460	-0-	-2817	-0-	33569	3	2891	9	N	2628	2628	0			279
01	39277	X	35822	-0-	-3455	-0-	32965	3	2857	9	N	2597	2597	0			279

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

08	11067	X	11027	-0-	-40	-0-	164	1	9370	3	N	1357	1357	0			182
							1493	9									
09	10710	X	8625	-0-	-2085	-0-	152	1	7072	3	N	1274	1274	0			182
							1401	9									
*10	11067	X	10393	-0-	-674	-0-	169	1	8804	3	N	1291	1291	0			182
							1420	9									
*11	10710	X	9588	-0-	-1122	-0-	109	1	8015	3	N	1331	1331	0			182
							1464	9									
*12	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	208	1	10697	3	N	1433	1433	0			182
							1576	9									
*01	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	338	1	11999	3	N	1335	1335	0			182
							1469	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

*07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	158	1	5311	3	N	377	548	1			273
						415	9									
*08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	208	1	5084	3	N	364	368	1			269
						400	9									
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	374	1	4710	3	N	322	368	1			223
						354	9									
10	5301 X	4764	-0-	-537	-0-	379	1	3901	3	N	440	356	1			307
						484	9									
11	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	345	1	7476	3	N	507	548	1			266
						558	9									
12	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	336	1	6509	3	N	485	374	1			377
						534	9									
01	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	323	1	4557	3	N	243	374	1			246
						267	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

08	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	14987	3	1948	9	N	1771	1771	0			231
09	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	14338	3	1858	9	N	1689	1689	0			231
10	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1	1	14720	3	N	1746	1746	0			231
						1921	9									
11	16080 X	15633	-0-	-447	-0-	13831	3	1802	9	N	1638	1638	0			231
*12	16616 X	16297	-0-	-319	-0-	14447	3	1850	9	N	1682	890	0	745	1	278
01	16616 X	15896	-0-	-720	-0-	14139	3	1757	9	N	1597	1415	0	369	1	91

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

*07	23343 X	19355	-0-	-3988	-0-	501	1	18478	3	N	342	546	1			130
						376	9									
*08	19871 X	18777	-0-	-1094	-0-	481	1	17919	3	N	343	365	1			108
						377	9									
09	19230 X	17895	-0-	-1335	-0-	437	1	17071	3	N	352	363	1			97
						387	9									
10	19871 X	18109	-0-	-1762	-0-	470	1	17234	3	N	368	361	1			104
						405	9									
11	19230 X	17099	-0-	-2131	-0-	456	1	16179	3	N	422	365	1			161
						464	9									
12	19344 X	16964	-0-	-2380	-0-	472	1	16133	3	N	326	367	1			120
						359	9									
01	18786 X	16002	-0-	-2784	-0-	395	1	15216	3	N	355	369	1			106
						391	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	2	1	20017	3	N	1913	1913	0			52
						2104	9									
09	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	17377	3	1881	9	N	1710	1710	0			52
10	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	70	1	16913	3	N	1710	1710	0			52
						1881	9									
11	16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	217	1	14857	3	N	1577	1577	0			52
						1735	9									
*12	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	159	1	15063	3	N	1560	1560	0			52
						1716	9									
01	16616 X	16208	-0-	-408	-0-	18	1	14548	3	N	1493	1493	0			52
						1642	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

08	36518 X	32000	-0-	-4518	-0-	30450	3	1550	9	N	1409	1409	0			192
09	35340 X	31808	-0-	-3532	-0-	30203	3	1605	9	N	1459	1459	0			192
*10	36518 X	30835	-0-	-5683	-0-	29439	3	1396	9	N	1269	1269	0			192
*11	35340 X	28185	-0-	-7155	-0-	26863	3	1322	9	N	1202	848	0	356	1	190
*12	34565 X	21684	-0-	-12881	-0-	20918	3	766	9	N	696	696	0			190
01	32860 X	24445	-0-	-8415	-0-	23375	3	1070	9	N	973	833	0	140	1	190

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

*07	15221 X	9533	-0-	-5688	-0-	496	1	8175	3	N	784	1089	1			277
						862	9									
*08	9486 X	9319	-0-	-167	-0-	578	1	7972	3	N	699	722	1			254
						769	9									
09	9180 X	8932	-0-	-248	-0-	322	1	7595	3	N	923	917	1			260
						1015	9									
10	9486 X	8985	-0-	-501	-0-	188	1	7746	3	N	955	917	1			298
						1051	9									
11	9180 X	8271	-0-	-909	-0-	279	1	7113	3	N	799	727	1			370
						879	9									
12	9486 X	7510	-0-	-1976	-0-	341	1	6124	3	N	950	1105	1			215
						1045	9									
01	9331 X	7575	-0-	-1756	-0-	335	1	6260	3	N	891	723	1			383
						980	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

*07	27063 X	23294	-0-	-3769	-0-	724	1	21835	3	N	668	897	1			339
						735	9									
*08	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	931	1	20030	3	N	801	731	1			409
						881	9									
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	804	1	17305	3	N	354	548	1			215
						389	9									
10	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	915	1	19350	3	N	755	732	1			238
						831	9									
11	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	852	1	16915	3	N	501	549	1			190
						551	9									
12	18290 X	14538	-0-	-3752	-0-	732	1	13396	3	N	373	369	1			194
						410	9									
*01	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	632	1	21090	3	N	597	555	1			236
						657	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42315 X	35184	-0-	-7131	-0-	33557	3	1627	9	N	1479	1479	0			171
09	40950 X	33551	-0-	-7399	-0-	31919	3	1632	9	N	1484	1484	0			171
*10	42315 X	30482	-0-	-11833	-0-	28925	3	1557	9	N	1415	1415	0			171
*11	36300 X	28396	-0-	-7904	-0-	26810	3	1586	9	N	1442	1271	0	179	1	163
*12	35185 X	18794	-0-	-16391	-0-	17699	3	1095	9	N	995	995	0			163
01	35185 X	29089	-0-	-6096	-0-	27669	3	1420	9	N	1291	1266	0	47	1	141

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

*07	24211 X	17647	-0-	-6564	-0-	17153	3	494	9	N	449	720	1			151
*08	18290 X	17190	-0-	-1100	-0-	16587	3	603	9	N	548	551	1			148
09	17700 X	16571	-0-	-1129	-0-	16145	3	426	9	N	387	366	1			169
10	18290 X	16683	-0-	-1607	-0-	15997	3	686	9	N	624	550	1			243
11	17700 X	15179	-0-	-2521	-0-	14884	3	295	9	N	268	365	1			146
12	17639 X	15168	-0-	-2471	-0-	14361	3	807	9	N	734	742	1			138
01	17205 X	14288	-0-	-2917	-0-	13897	3	391	9	N	355	367	1			126

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

08	30287 X	26285	-0-	-4002	-0-	114	1	24235	3	N	1760	1760	0			127
						1936	9									
09	29310 X	20095	-0-	-9215	-0-	45	1	18289	3	N	1601	1601	0			127
						1761	9									
*10	30287 X	21524	-0-	-8763	-0-	2	1	19905	3	N	1470	1470	0			127
						1617	9									
*11	29310 X	18934	-0-	-10376	-0-	8	1	17463	3	N	1330	1330	0			127
						1463	9									
*12	28179 X	5146	-0-	-23033	-0-	48	1	4902	3	N	178	178	0			127
						196	9									
01	26288 X	22064	-0-	-4224	-0-	66	1	20298	3	N	1545	1371	0	184	1	117
						1700	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

*07	23684 X	21866	-0-	-1818	-0-	300	1	19406	3	N	1964	2339	1			543
						2160	9									
*08	21235 X	20557	-0-	-678	-0-	310	1	17795	3	N	2229	2166	1			606
						2452	9									
09	20550 X	18930	-0-	-1620	-0-	320	1	16259	3	N	2137	2353	1			390
						2351	9									
10	21235 X	17521	-0-	-3714	-0-	359	1	15543	3	N	1472	1641	1			221
						1619	9									
11	20550 X	16617	-0-	-3933	-0-	360	1	14244	3	N	1830	1844	1			207
						2013	9									
12	21235 X	16800	-0-	-4435	-0-	374	1	14066	3	N	2145	2214	1			138
						2360	9									
01	20553 X	16752	-0-	-3801	-0-	367	1	14132	3	N	2048	1846	1			340
						2253	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	105	1	7201	3	N	1293	1293	0			52
						1422	9									
09	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	111	1	6795	3	N	1242	1242	0			52
						1366	9									
10	8525 X	7991	-0-	-534	-0-	70	1	6576	3	N	1223	1223	0			52
						1345	9									
11	8250 X	7091	-0-	-1159	-0-	133	1	5678	3	N	1164	1164	0			52
						1280	9									
12	8525 X	6908	-0-	-1617	-0-	407	1	5224	3	N	1161	1161	0			52
						1277	9									
01	8525 X	6755	-0-	-1770	-0-	381	1	5125	3	N	1135	1135	0			52
						1249	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

08	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	217	1	9167	3	N	2319	2319	0			35
						2551	9									
09	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	210	1	8358	3	N	2197	2197	0			35
						2417	9									
10	10974 X	10897	-0-	-77	-0-	146	1	8311	3	N	2218	2218	0			35
						2440	9									
11	10620 X	10554	-0-	-66	-0-	77	1	8295	3	N	1984	1786	0	184	1	49
						2182	9									
*12	10974 X	10562	-0-	-412	-0-	8224	3	2338	9	N	2125	2125	0			49
01	10974 X	10292	-0-	-682	-0-	8031	3	2261	9	N	2055	2055	0			49

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

*07	38802 X	38802	-0-	-0-	-0-	304	1	34289	3	N	3826	4015	1			425
						4209	9									
*08	39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	271	1	33979	3	N	4548	4285	1			688
						5003	9									
09	36565 X	36565	-0-	-0-	-0-	204	1	32403	3	N	3598	3843	1			443
						3958	9									
10	38578 X	38578	-0-	-0-	-0-	279	1	33818	3	N	4074	3870	1			647
						4481	9									
11	37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	278	1	32659	3	N	3744	4045	1			346
						4118	9									
12	38524 X	38524	-0-	-0-	-0-	588	1	33394	3	N	4129	3904	1			571
						4542	9									
*01	38206 X	38206	-0-	-0-	-0-	643	1	33487	3	N	3705	3721	1			555
						4076	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

08	41509 X	32764	-0-	-8745	-0-	208	1	31475	3	N	983	983	0			24
						1081	9									
09	40050 X	29640	-0-	-10410	-0-	190	1	28451	3	N	908	908	0			24
						999	9									
*10	39308 X	28454	-0-	-10854	-0-	226	1	27247	3	N	892	892	0			24
						981	9									
*11	34590 X	26226	-0-	-8364	-0-	298	1	24991	3	N	852	852	0			24
						937	9									
*12	35371 X	25256	-0-	-10115	-0-	171	1	24125	3	N	873	873	0			24
						960	9									
01	32767 X	24138	-0-	-8629	-0-	397	1	22818	3	N	839	839	0			24
						923	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24583 X	17801	-0-	-6782	-0-	16700	3	1101	9	N	1001	1001	0			25
09	23790 X	16035	-0-	-7755	-0-	15049	3	986	9	N	896	896	0			25
10	24583 X	14791	-0-	-9792	-0-	20	1	13822	3	N	863	863	0			25
						949	9									
11	23790 X	12789	-0-	-11001	-0-	11920	3	869	9	N	790	790	0			25
*12	20522 X	12435	-0-	-8087	-0-	11543	3	892	9	N	811	811	0			25
01	17794 X	11810	-0-	-5984	-0-	10976	3	834	9	N	758	758	0			25

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

08	90458 X	78631	-0-	-11827	-0-	7	1	77291	3	N	1212	1212	0			45
						1333	9									
09	87540 X	80422	-0-	-7118	-0-	79200	3	1222	9	N	1111	1111	0			45
*10	90458 X	80340	-0-	-10118	-0-	3	1	79064	3	N	1157	1157	0			45
						1273	9									
*11	83880 X	72858	-0-	-11022	-0-	182	1	71452	3	N	1113	1113	0			45
						1224	9									
*12	83111 X	69758	-0-	-13353	-0-	487	1	68097	3	N	1067	1067	0			45
						1174	9									
01	83111 X	64363	-0-	-18748	-0-	474	1	62739	3	N	1045	880	0	185	1	25
						1150	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

08	67859 X	60398	-0-	-7461	-0-	443	1	56808	3	N	2861	2861	0			26
						3147	9									
09	65670 X	59156	-0-	-6514	-0-	770	1	55338	3	N	2771	2771	0			26
						3048	9									
*10	67859 X	58202	-0-	-9657	-0-	509	1	54629	3	N	2785	2785	0			26
						3064	9									
*11	65670 X	53892	-0-	-11778	-0-	157	1	50814	3	N	2655	2655	0			26
						2921	9									
*12	67859 X	51823	-0-	-16036	-0-	41	1	48944	3	N	2580	2580	0			26
						2838	9									
01	61132 X	52245	-0-	-8887	-0-	163	1	49167	3	N	2650	2650	0			26
						2915	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

08	4557 X	3504	-0-	-1053	-0-	141	1	2933	3	N	391	357	1			211
						430	9									
09	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	114	1	2712	3	N	100	184	1			127
						110	9									
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	114	1	3440	3	N	972	729	1			370
						1069	9									
11	4110 X	2850	-0-	-1260	-0-	108	1	2335	3	N	324	374	1			320
						51	4	356	9							
12	3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	104	1	2082	3	N	137	175	1			282
						151	9									
01	4619 X	3369	-0-	-1250	-0-	173	1	2643	3	N	495	352	1			425
						8	4	545	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	95	1	4922	3	N	581	556	1			383
							639	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	45	1	4527	3	N	283	369	1			297
							9	4	311	9							
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	84	1	4663	3	N	695	732	1			260
							765	9									
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	135	1	3879	3	N	472	549	1			183
							519	9									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	579	1	2598	3	N	581	546	1			218
							639	9									
*01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	359	1	3010	3	N	437	377	1			278
							481	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

08	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					81
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					81
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					81
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					81
*12	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	7383	3	2519	9	N	2290	1967	0	368	1	36
*01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	11612	3	3678	9	N	3344	3344	0			36

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

08	36177	X	28314	-0-	-7863	-0-	159	1	27904	3	N	228	228	0			27
							251	9									
09	35190	X	31426	-0-	-3764	-0-	239	1	30707	3	N	436	267	0	155	1	41
							480	9									
*10	36363	X	30062	-0-	-6301	-0-	202	1	29518	3	N	311	311	0			41
							342	9									
*11	35190	X	27638	-0-	-7552	-0-	112	1	27237	3	N	263	263	0			41
							289	9									
*12	34472	X	25045	-0-	-9427	-0-	210	1	24484	3	N	319	148	0	172	1	40
							351	9									
01	32488	X	26012	-0-	-6476	-0-	235	1	25445	3	N	302	302	0			40
							332	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

08	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	58	1	10648	3	N	1997	1817	1			310
							17	4	2197	9							
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	30	1	8091	3	N	725	720	1			315
							1	4	798	9							
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	29	1	7363	3	N	1092	1098	1			309
							1201	9									
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	52	1	6372	3	N	1111	1305	1			115
							3	4	1222	9							
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	64	1	5705	3	N	966	918	1			163
							1063	9									
*01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	54	1	5819	3	N	757	724	1			196
							833	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32798 X	28535	-0-	-4263	-0-	194	1	25489	3	N	2593	2593	0			25
						2852	9									
09	31740 X	26536	-0-	-5204	-0-	505	1	23420	3	N	2374	2374	0			25
						2611	9									
*10	32798 X	25195	-0-	-7603	-0-	22797	3	2398	9	N	2180	2180	0			25
*11	31740 X	22342	-0-	-9398	-0-	3	1	20213	3	N	1933	1933	0			25
						2126	9									
*12	30907 X	21816	-0-	-9091	-0-	21	1	19633	3	N	1965	1965	0			25
						2162	9									
01	28520 X	20299	-0-	-8221	-0-	14	1	18364	3	N	1746	1746	0			25
						1921	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	20031	3	2291	9	N	2083	2083	0			25
09	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	1	1	18555	3	N	1955	1955	0			25
						2151	9									
*10	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	18180	3	2114	9	N	1922	1922	0			25
*11	19500 X	18288	-0-	-1212	-0-	16344	3	1944	9	N	1767	1767	0			25
*12	20150 X	18501	-0-	-1649	-0-	16541	3	1960	9	N	1782	1782	0			25
01	20150 X	18179	-0-	-1971	-0-	16329	3	1850	9	N	1682	1682	0			25

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	25	1	33687	3	N	2215	2215	0			18
						2437	9									
09	33011 X	33011	-0-	-0-	-0-	111	1	30676	3	N	2022	2022	0			18
						2224	9									
*10	32198 X	32198	-0-	-0-	-0-	60	1	30017	3	N	1928	1928	0			18
						2121	9									
*11	30390 X	29105	-0-	-1285	-0-	139	1	27041	3	N	1750	1750	0			18
						1925	9									
*12	31403 X	27981	-0-	-3422	-0-	100	1	25961	3	N	1745	1745	0			18
						1920	9									
01	31403 X	26265	-0-	-5138	-0-	24463	3	1802	9	N	1638	1638	0			18

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46332 X	46332	-0-	-0-	-0-	207	1	43445	3	N	2436	2436	0			25
						2680	9									
09	47428 X	47428	-0-	-0-	-0-	19	1	44518	3	N	2628	2628	0			25
						2891	9									
*10	46734 X	46734	-0-	-0-	-0-	182	1	43787	3	N	2514	2514	0			25
						2765	9									
*11	43290 X	42042	-0-	-1248	-0-	206	1	39308	3	N	2298	2298	0			25
						2528	9									
*12	44733 X	39790	-0-	-4943	-0-	82	1	37227	3	N	2255	1856	0	372	1	52
						2481	9									
01	44733 X	40469	-0-	-4264	-0-	173	1	37831	3	N	2241	2241	0			52
						2465	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337 X	15021	-0-	-1316	-0-	13838	3	1183	9	N	1075	772	0	361	1	64
09	17850 X	11325	-0-	-6525	-0-	10602	3	723	9	N	657	657	0			64
*10	18445 X	4756	-0-	-13689	-0-	4463	3	293	9	N	266	107	0	185	1	38
*11	17850 X	297	-0-	-17553	-0-	297	3			N	-0-					38
*12	20274 X	20274	-0-	-0-	-0-	16	1	18886	3	N	1247	1247	0			38
						1372	9									
01	15035 X	6125	-0-	-8910	-0-	5772	3	353	9	N	321	321	0			38

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

*07	44733 X	37610	-0-	-7123	-0-	37357	3	253	9	N	230	365	1			330
*08	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	33802	3	151	9	N	137	182	1			285
09	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	30600	3	154	9	N	140	180	1			245
10	30122 X	30122	-0-	-0-	-0-	29696	3	426	9	N	387	361	1			271
11	27650 X	27650	-0-	-0-	-0-	27488	3	162	9	N	147	184	1			234
12	28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	14	1	28413	3	N	183	185	1			232
						201	9									
*01	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	26980	3	633	9	N	575	368	1			439

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

08	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	699	1	25781	3	N	3538	3341	0	183	1	39
						3892	9									
09	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	798	1	25400	3	N	3261	3261	0			39
						3587	9									
*10	30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	700	1	26158	3	N	3094	2703	0	369	1	61
						3403	9									
*11	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	609	1	23339	3	N	2831	2831	0			61
						3114	9									
*12	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	554	1	22080	3	N	2771	2771	0			61
						3048	9									
*01	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	607	1	21297	3	N	2489	2489	0			61
						2738	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

08	46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	377	1	44755	3	N	1686	1686	0			30
						1855	9									
09	45456 X	45456	-0-	-0-	-0-	362	1	43359	3	N	1577	1577	0			30
						1735	9									
*10	45291 X	44303	-0-	-988	-0-	423	1	42218	3	N	1511	1511	0			30
						1662	9									
*11	43830 X	40626	-0-	-3204	-0-	429	1	38647	3	N	1409	1409	0			30
						1550	9									
*12	45291 X	38245	-0-	-7046	-0-	448	1	36271	3	N	1387	1387	0			30
						1526	9									
01	45291 X	35926	-0-	-9365	-0-	865	1	33678	3	N	1257	1257	0			30
						1383	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

08	40455 X	33020	-0-	-7435	-0-	31113	3	1907	9	N	1734	1734	0			27
09	39150 X	27889	-0-	-11261	-0-	26285	3	1604	9	N	1458	1458	0			27
*10	40455 X	24960	-0-	-15495	-0-	23561	3	1399	9	N	1272	1272	0			27
*11	31950 X	20838	-0-	-11112	-0-	19653	3	1185	9	N	1077	1077	0			27
*12	33015 X	29666	-0-	-3349	-0-	28103	3	1563	9	N	1421	1421	0			27
01	33015 X	31623	-0-	-1392	-0-	30095	3	1528	9	N	1389	1389	0			27

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 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
08	36797 X	36797	-0-	-0-	-0-	35293	3	1504	9	N	1367	1367	0			25
09	40033 X	40033	-0-	-0-	-0-	38579	3	1454	9	N	1322	1322	0			25
*10	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	36293	3	1428	9	N	1298	1298	0			25
*11	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	32455	3	1307	9	N	1188	1188	0			25
*12	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	32055	3	1330	9	N	1209	1209	0			25
01	32333 X	30313	-0-	-2020	-0-	29117	3	1196	9	N	1087	1087	0			25

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

*07	40238 X	30587	-0-	-9651	-0-	478	1	29106	3	N	912	1275	1			450
						1003	9									
*08	33635 X	29021	-0-	-4614	-0-	479	1	27273	3	N	1154	901	1			703
						1269	9									
09	32550 X	26096	-0-	-6454	-0-	481	1	24633	3	N	893	913	1			683
						982	9									
10	33635 X	25622	-0-	-8013	-0-	497	1	24181	3	N	858	1097	1			444
						944	9									
11	31830 X	23271	-0-	-8559	-0-	477	1	22057	3	N	670	553	1			561
						737	9									
12	30597 X	22939	-0-	-7658	-0-	516	1	21385	3	N	944	1112	1			393
						1038	9									
01	29016 X	21489	-0-	-7527	-0-	517	1	20162	3	N	736	740	1			389
						810	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

08	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	717	1	15989	3	N	2098	1335	0	1064	1	24
						2308	9									
09	17730 X	17202	-0-	-528	-0-	535	1	14453	3	N	2013	2013	0			24
						2214	9									
10	18321 X	15698	-0-	-2623	-0-	287	1	13621	3	N	1627	1205	0	369	1	77
						1790	9									
11	17730 X	13862	-0-	-3868	-0-	11728	3	2134	9	N	1940	1717	0	184	1	116
*12	18321 X	12894	-0-	-5427	-0-	207	1	11006	3	N	1528	1229	0	374	1	41
						1681	9									
01	18321 X	14411	-0-	-3910	-0-	329	1	12180	3	N	1729	1729	0			41
						1902	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

08	31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	326	1	29078	3	N	2059	2059	0			23
						2265	9									
09	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	309	1	30580	3	N	2003	2003	0			23
						2203	9									
*10	32046 X	32046	-0-	-0-	-0-	337	1	29650	3	N	1872	1872	0			23
						2059	9									
*11	30630 X	28170	-0-	-2460	-0-	313	1	26046	3	N	1646	1646	0			23
						1811	9									
*12	31651 X	27461	-0-	-4190	-0-	282	1	25373	3	N	1642	1642	0			23
						1806	9									
01	31651 X	25266	-0-	-6385	-0-	275	1	23393	3	N	1453	1453	0			23
						1598	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219 X	22771	-0-	-448	-0-	18064	3	4707	9	N	4279	4279	0			27
09	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	18727	3	4464	9	N	4058	4058	0			27
*10	23219 X	21615	-0-	-1604	-0-	45	1	17432	3	N	3762	3762	0			27
						4138	9									
*11	22470 X	19633	-0-	-2837	-0-	148	1	15777	3	N	3371	3371	0			27
						3708	9									
*12	23219 X	18704	-0-	-4515	-0-	191	1	14924	3	N	3263	3263	0			27
						3589	9									
01	23219 X	18387	-0-	-4832	-0-	172	1	14686	3	N	3208	3034	0	176	1	25
						3529	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

08	22103 X	19778	-0-	-2325	-0-	16729	3	3049	9	N	2772	2772	0			59
09	21390 X	15020	-0-	-6370	-0-	12641	3	2379	9	N	2163	2163	0			59
*10	22103 X	16668	-0-	-5435	-0-	227	1	13787	3	N	2413	2274	0	174	1	24
						2654	9									
*11	21390 X	14819	-0-	-6571	-0-	322	1	12218	3	N	2072	2072	0			24
						2279	9									
*12	21204 X	13942	-0-	-7262	-0-	312	1	11460	3	N	1973	1973	0			24
						2170	9									
01	19778 X	13346	-0-	-6432	-0-	318	1	10972	3	N	1869	1869	0			24
						2056	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

08	43121 X	41046	-0-	-2075	-0-	34883	3	6163	9	N	5603	5603	0			25
09	41730 X	30487	-0-	-11243	-0-	25723	3	4764	9	N	4331	4331	0			25
*10	43121 X	34089	-0-	-9032	-0-	28852	3	5237	9	N	4761	4523	0	184	1	79
*11	41730 X	29932	-0-	-11798	-0-	25246	3	4686	9	N	4260	4260	0			79
*12	43121 X	28350	-0-	-14771	-0-	23851	3	4499	9	N	4090	4090	0			79
01	41044 X	27009	-0-	-14035	-0-	22741	3	4268	9	N	3880	3752	0	175	1	32

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

08	23095 X	21387	-0-	-1708	-0-	31	1	17398	3	N	3598	3598	0			25
						3958	9									
09	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	137	1	20956	3	N	3498	3498	0			25
						3848	9									
10	31506 X	31506	-0-	-0-	-0-	302	1	26666	3	N	4125	4125	0			25
						4538	9									
11	26547 X	26547	-0-	-0-	-0-	271	1	22394	3	N	3529	3529	0			25
						3882	9									
12	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	238	1	20644	3	N	3166	3166	0			25
						3483	9									
01	23095 X	21691	-0-	-1404	-0-	234	1	18173	3	N	2985	2985	0			25
						3284	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

08	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	30	1	10740	3	N	2351	2351	0			86
						2586	9									
09	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	1	1	9682	3	N	2080	2080	0			86
						2288	9									
10	11160 X	10809	-0-	-351	-0-	8744	3	2065	9	N	1877	1877	0			86
11	10800 X	9193	-0-	-1607	-0-	7431	3	1762	9	N	1602	1602	0			86
12	11160 X	8627	-0-	-2533	-0-	6922	3	1705	9	N	1550	1550	0			86
01	11160 X	7953	-0-	-3207	-0-	6399	3	1554	9	N	1413	1413	0			86

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14632	X	8720	-0-	-5912	-0-	7515	3	1205	9	N	1095	1095	0			74
*08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	6395	3	1013	9	N	921	921	0			74
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	4929	3	788	9	N	716	716	0			74
10	5611	X	4436	-0-	-1175	-0-	3817	3	619	9	N	563	563	0			74
11	5430	X	3671	-0-	-1759	-0-	1	1	3174	3	N	451	451	0			74
							496	9									
12	5611	X	3638	-0-	-1973	-0-	132	1	2998	3	N	462	462	0			74
							508	9									
01	5611	X	3612	-0-	-1999	-0-	1	1	3082	3	N	481	322	0	184	1	49
							529	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

08	9114	X	7851	-0-	-1263	-0-	6250	3	1601	9	N	1455	1455	0			63
09	8820	X	6581	-0-	-2239	-0-	52	1	5101	3	N	1298	1298	0			63
							1428	9									
10	9114	X	6783	-0-	-2331	-0-	194	1	5158	3	N	1301	1301	0			63
							1431	9									
11	8820	X	6273	-0-	-2547	-0-	210	1	4836	3	N	1115	1115	0			63
							1227	9									
*12	8804	X	6512	-0-	-2292	-0-	219	1	5005	3	N	1171	1171	0			63
							1288	9									
01	7843	X	6612	-0-	-1231	-0-	23	1	5510	3	N	981	981	0			63
							1079	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

*07	64728	X	36569	-0-	-28159	-0-	29	1	31487	3	N	4594	4594	0			142
							5053	9									
*08	42501	X	33268	-0-	-9233	-0-	8	1	28794	3	N	4060	4060	0			142
							4466	9									
09	41130	X	29523	-0-	-11607	-0-	202	1	25441	3	N	3527	3527	0			142
							3880	9									
10	42501	X	28271	-0-	-14230	-0-	369	1	24208	3	N	3358	3358	0			142
							3694	9									
11	39480	X	24679	-0-	-14801	-0-	410	1	21046	3	N	2930	2930	0			142
							3223	9									
12	36580	X	23320	-0-	-13260	-0-	326	1	19864	3	N	2845	2770	0	184	1	33
							3130	9									
01	33263	X	23040	-0-	-10223	-0-	310	1	19708	3	N	2747	2747	0			33
							3022	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

08	17577	X	16843	-0-	-734	-0-	340	1	13812	3	N	2446	2446	0			126
							2691	9									
09	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	343	1	14888	3	N	2252	2252	0			126
							2477	9									
10	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	212	1	15763	3	N	2116	2116	0			126
							2328	9									
11	17010	X	15796	-0-	-1214	-0-	275	1	13469	3	N	1865	1865	0			126
							2052	9									
*12	17577	X	15336	-0-	-2241	-0-	371	1	12900	3	N	1877	1877	0			126
							2065	9									
01	17577	X	14185	-0-	-3392	-0-	432	1	11825	3	N	1753	1753	0			126
							1928	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	6704	3	1780	9	N	1618	1618	0			23
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	6668	3	1636	9	N	1487	1487	0			23
10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	7478	3	1617	9	N	1470	1470	0			23
11	7290	X	7260	-0-	-30	-0-	6025	3	1235	9	N	1123	1123	0			23
*12	7533	X	6800	-0-	-733	-0-	5411	3	1389	9	N	1263	1263	0			23
01	7533	X	6767	-0-	-766	-0-	4	1	5454	3	N	1190	1190	0			23
							1309	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

*07	47771	X	30933	-0-	-16838	-0-	310	1	27042	3	N	3255	3255	0			25
							3581	9									
*08	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	301	1	25040	3	N	2977	2977	0			25
							3275	9									
09	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	280	1	22859	3	N	2739	2739	0			25
							3013	9									
10	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	301	1	21459	3	N	2477	2477	0			25
							2725	9									
11	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	280	1	19927	3	N	2501	2501	0			25
							2751	9									
12	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	183	1	20067	3	N	2567	2388	0	178	1	26
							2824	9									
*01	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	291	1	18116	3	N	2295	2295	0			26
							2525	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

*07	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-					25
*08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					25
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

08	54715	X	47343	-0-	-7372	-0-	280	1	39304	3	N	7054	7054	0			23
							7759	9									
09	52950	X	41042	-0-	-11908	-0-	223	1	34029	3	N	6173	6173	0			23
							6790	9									
*10	54715	X	38052	-0-	-16663	-0-	248	1	31442	3	N	5784	5784	0			23
							6362	9									
*11	52950	X	32183	-0-	-20767	-0-	269	1	26482	3	N	4938	4938	0			23
							5432	9									
*12	54095	X	32296	-0-	-21799	-0-	161	1	27106	3	N	4572	4572	0			23
							5029	9									
01	47337	X	30915	-0-	-16422	-0-	94	1	25971	3	N	4409	4223	0	185	1	24
							4850	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903 X	15279	-0-	-624	-0-	436	1	11955	3	N	2625	2625	0			133
						2888	9									
09	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	424	1	13851	3	N	2463	2463	0			133
						2709	9									
10	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	443	1	13460	3	N	2254	2254	0			133
						2479	9									
11	15390 X	14683	-0-	-707	-0-	428	1	11983	3	N	2065	2065	0			133
						2272	9									
*12	15903 X	13937	-0-	-1966	-0-	446	1	11274	3	N	2015	2015	0			133
						2217	9									
01	15903 X	12551	-0-	-3352	-0-	488	1	10005	3	N	1871	1871	0			133
						2058	9									

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

08	43121 X	38215	-0-	-4906	-0-	430	1	32967	3	N	4380	4188	0	176	1	72
						4818	9									
09	41730 X	37754	-0-	-3976	-0-	370	1	32964	3	N	4018	4018	0			72
						4420	9									
*10	43121 X	35709	-0-	-7412	-0-	166	1	31335	3	N	3825	3825	0			72
						4208	9									
*11	41730 X	32432	-0-	-9298	-0-	28622	3	3810	9	N	3464	3464	0			72
*12	40610 X	31977	-0-	-8633	-0-	259	1	27978	3	N	3400	3400	0			72
						3740	9									
01	38998 X	30793	-0-	-8205	-0-	404	1	26734	3	N	3323	3042	0	327	1	26
						3655	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

08	48143 X	42954	-0-	-5189	-0-	14	1	35489	3	N	6774	6774	0			23
						7451	9									
09	46590 X	35782	-0-	-10808	-0-	29451	3	6331	9	N	5755	5755	0			23
*10	48143 X	35789	-0-	-12354	-0-	293	1	29167	3	N	5754	5754	0			23
						6329	9									
*11	46590 X	30608	-0-	-15982	-0-	845	1	24232	3	N	5028	5028	0			23
						5531	9									
*12	46531 X	31290	-0-	-15241	-0-	429	1	25557	3	N	4822	4822	0			23
						5304	9									
01	42966 X	26057	-0-	-16909	-0-	21134	3	4923	9	N	4475	4414	0	46	1	38

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	66340 X	41630	-0-	-24710	-0-	353	1	37374	3	N	3548	3960	1			237
						3903	9									
*08	46159 X	38640	-0-	-7519	-0-	465	1	33789	3	N	3987	3808	1			416
						4386	9									
09	44670 X	33546	-0-	-11124	-0-	655	1	29478	3	N	3103	3089	1			430
						3413	9									
10	46159 X	32425	-0-	-13734	-0-	362	1	28445	3	N	3289	3497	1			222
						3618	9									
11	44670 X	32603	-0-	-12067	-0-	317	1	29142	3	N	2858	2890	1			190
						3144	9									
12	41633 X	31647	-0-	-9986	-0-	362	1	28136	3	N	2863	2782	1			271
						3149	9									
01	38626 X	30171	-0-	-8455	-0-	368	1	26418	3	N	3077	2789	1			559
						3385	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

08	71453 X	71453	-0-	-0-	-0-	901	1	55776	3	N	13433	13433	0			28
						14776	9									
09	66330 X	57914	-0-	-8416	-0-	756	1	45220	3	N	10853	10853	0			28
						11938	9									
10	68541 X	56658	-0-	-11883	-0-	535	1	44495	3	N	10571	10571	0			28
						11628	9									
11	66330 X	51736	-0-	-14594	-0-	688	1	40622	3	N	9478	9478	0			28
						10426	9									
*12	68541 X	51593	-0-	-16948	-0-	507	1	41501	3	N	8714	8714	0			28
						9585	9									
01	68541 X	47060	-0-	-21481	-0-	502	1	37981	3	N	7797	7797	0			28
						8577	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

08	4247 X	3289	-0-	-958	-0-	425	1	2445	3	N	381	381	0			24
						419	9									
09	4110 X	3106	-0-	-1004	-0-	438	1	2460	3	N	189	189	0			24
						208	9									
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	393	1	2937	3	N	318	318	0			24
						350	9									
11	3990 X	3260	-0-	-730	-0-	428	1	2503	3	N	299	299	0			24
						329	9									
*12	4123 X	2160	-0-	-1963	-0-	521	1	1290	3	N	317	317	0			24
						349	9									
01	3689 X	3290	-0-	-399	-0-	512	1	2436	3	N	311	311	0			24
						342	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

08	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	813	1	35709	3	N	7103	7103	0			27
						7813	9									
09	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	593	1	34191	3	N	6680	6680	0			27
						7348	9									
*10	40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	616	1	32843	3	N	6422	6422	0			27
						7064	9									
*11	38250 X	32686	-0-	-5564	-0-	406	1	26679	3	N	5092	4737	0	353	1	29
						5601	9									
*12	39525 X	34725	-0-	-4800	-0-	470	1	28674	3	N	5074	4499	0	559	1	45
						5581	9									
01	39525 X	34890	-0-	-4635	-0-	572	1	28755	3	N	5057	5057	0			45
						5563	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 #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97340 X	75863	-0-	-21477	-0-	252	1	73669	3	N	1765	138	0	1619	1	114
						1942	9									
09	86760 X	71972	-0-	-14788	-0-	511	1	69732	3	N	1572	1618	1			68
						1729	9									
*10	86304 X	71695	-0-	-14609	-0-	436	1	69480	3	N	1617	1614	1			71
						1779	9									
*11	78300 X	73007	-0-	-5293	-0-	299	1	71111	3	N	1452	1460	1			63
						1597	9									
*12	76477 X	75832	-0-	-645	-0-	472	1	73657	3	N	1548	1476	1			135
						1703	9									
01	75857 X	70712	-0-	-5145	-0-	622	1	68482	3	N	1462	1292	1			305
						1608	9									

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72685 X	72685	-0-	-0-	-0-	655	1	55170	3	N	15327	15327	0			156
						16860	9									
09	62034 X	62034	-0-	-0-	-0-	609	1	47206	3	N	12926	12926	0			156
						14219	9									
10	53661 X	53661	-0-	-0-	-0-	645	1	40612	3	N	11276	11031	0	179	1	222
						12404	9									
11	47160 X	44073	-0-	-3087	-0-	525	1	33671	3	N	8979	8979	0			222
						9877	9									
*12	48732 X	43603	-0-	-5129	-0-	750	1	33260	3	N	8721	8721	0			222
						9593	9									
01	48732 X	38031	-0-	-10701	-0-	848	1	28809	3	N	7613	7613	0			222
						8374	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65782 X	65782	-0-	-0-	-0-	52176	3	13606	9	N	12369	12322	0	165	1	23
09	65996 X	65996	-0-	-0-	-0-	58	1	53638	3	N	11182	11182	0			23
						12300	9									
*10	0 W	66125	-0-	66125	66125	9	1	53642	3	N	11340	11340	0			23
						12474	9									
*11	0 W	61366	-0-	61366	127491	49741	3	11625	9	N	10568	10568	0			23
*12	184120 X	56629	-0-	-127491	-0-	84	1	45767	3	N	9798	9798	0			23
						10778	9									
01	58714 X	50435	-0-	-8279	-0-	9	1	40692	3	N	8849	8728	0	121	1	23
						9734	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59551 X	33601	-0-	-25950	-0-	1	1	29226	3	N	3976	2713	0	1266	1	96
						4374	9									
09	54120 X	6074	-0-	-48046	-0-	5322	3	752	9	N	684	562	0	183	1	35
*10	0 W	26590	-0-	26590	26590	1	1	23435	3	N	2867	1809	0	911	1	182
						3154	9									
*11	0 W	21950	-0-	21950	48540	19722	3	2228	9	N	2025	1922	0	183	1	102
*12	70892 X	22352	-0-	-48540	-0-	35	1	20410	3	N	1734	1086	0	701	1	49
						1907	9									
01	33604 X	4280	-0-	-29324	-0-	4074	3	206	9	N	187	185	1			51

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	108896	X	108896	-0-	-0-	-0-	935	1	92425	3	N	14124	14124	0			-0-
							15536	9									
*08	98163	X	98163	-0-	-0-	-0-	933	1	83833	3	N	12179	12179	0			-0-
							13397	9									
09	94308	X	94308	-0-	-0-	-0-	585	1	81366	3	N	11234	11234	0			-0-
							12357	9									
10	90334	X	89473	-0-	-861	-0-	326	1	77121	3	N	10933	10933	0			-0-
							12026	9									
11	87420	X	77145	-0-	-10275	-0-	60	1	66692	3	N	9448	9069	0	357	1	22
							10393	9									
12	90334	X	72819	-0-	-17515	-0-	48	1	63299	3	N	8611	8611	0			22
							9472	9									
01	90334	X	64885	-0-	-25449	-0-	41	1	56839	3	N	7277	7277	0			22
							8005	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	111739	X	111739	-0-	-0-	-0-	1018	1	92573	3	N	16498	16498	0			-0-
							18148	9									
*08	103369	X	103369	-0-	-0-	-0-	787	1	86431	3	N	14683	14683	0			-0-
							16151	9									
09	89643	X	89643	-0-	-0-	-0-	398	1	75502	3	N	12494	12266	0	182	1	46
							13743	9									
10	82305	X	82166	-0-	-139	-0-	102	1	69605	3	N	11326	11326	0			46
							12459	9									
11	79650	X	73004	-0-	-6646	-0-	425	1	61755	3	N	9840	9840	0			46
							10824	9									
12	82305	X	71861	-0-	-10444	-0-	862	1	60860	3	N	9217	9217	0			46
							10139	9									
01	82305	X	63280	-0-	-19025	-0-	952	1	53437	3	N	8083	8083	0			46
							8891	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 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
*07	132391	X	132391	-0-	-0-	-0-	253	1	115219	3	N	15381	15381	0			-0-
							16919	9									
*08	132805	X	132805	-0-	-0-	-0-	280	1	116410	3	N	14650	14650	0			-0-
							16115	9									
09	111898	X	111898	-0-	-0-	-0-	293	1	98589	3	N	11833	11833	0			-0-
							13016	9									
10	107694	X	103284	-0-	-4410	-0-	259	1	91051	3	N	10885	10885	0			-0-
							11974	9									
11	104220	X	91367	-0-	-12853	-0-	266	1	80532	3	N	9608	9203	0	368	1	37
							10569	9									
12	107694	X	84126	-0-	-23568	-0-	304	1	74360	3	N	8602	8602	0			37
							9462	9									
01	107694	X	73194	-0-	-34500	-0-	326	1	64593	3	N	7523	7523	0			37
							8275	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75609	X	65324	-0-	-10285	-0-	322	1	51048	3	N	12685	12685	0			44
							13954	9									
09	73170	X	51895	-0-	-21275	-0-	208	1	40978	3	N	9735	9735	0			44
							10709	9									
*10	75609	X	62779	-0-	-12830	-0-	231	1	50045	3	N	11366	11366	0			44
							12503	9									
*11	73170	X	60408	-0-	-12762	-0-	294	1	48192	3	N	10838	10838	0			44
							11922	9									
*12	73346	X	48731	-0-	-24615	-0-	408	1	38493	3	N	8936	8936	0			44
							9830	9									
01	65317	X	57453	-0-	-7864	-0-	454	1	45634	3	N	10332	10185	0	167	1	24
							11365	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		32831	-0-	32831	32831	72	1	23012	3	Y	8861	8861	0			-0-
							9747	9									
*10	121079	X	88248	-0-	-32831	-0-	189	1	87334	3	Y	659	649	0			10
							725	9									
*11	57240	X	29363	-0-	-27877	-0-	279	1	28498	3	Y	533	536	0			7
							586	9									
*12	59148	X	23970	-0-	-35178	-0-	219	1	23201	3	Y	500	499	0			8
							550	9									
01	59148	X	18301	-0-	-40847	-0-	236	1	17261	3	Y	731	727	0			12
							804	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

08	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	375	1	13316	3	N	2869	2814	1			312
							3156	9									
09	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	568	1	12218	3	N	2011	2061	1			262
							2212	9									
10	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	429	1	10084	3	N	1788	1786	1			264
							1967	9									
*11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	349	1	6638	3	N	1193	1300	1			157
							1312	9									
*12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	645	1	6220	3	N	1269	1282	1			144
							1396	9									
*01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	626	1	6041	3	N	1351	1301	1			194
							1486	9									

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

08	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	1041	1	7705	3	N	1989	1681	1			450
							2188	9									
09	10500	X	6679	-0-	-3821	-0-	1064	1	4349	3	N	1151	1241	1			360
							1266	9									
10	6076	X	5963	-0-	-113	-0-	1011	1	3822	3	N	1027	1219	1			168
							1130	9									
*11	9720	X	5347	-0-	-4373	-0-	983	1	3328	3	N	942	735	1			375
							1036	9									
*12	10850	X	5155	-0-	-5695	-0-	1023	1	3066	3	N	969	1117	1			227
							1066	9									
01	10850	X	4658	-0-	-6192	-0-	1020	1	2624	3	N	922	932	1			217
							1014	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	743	1	18783	3	N	2900	2955	1			277
						485	4	3190	9							
09	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	701	1	12947	3	N	1821	1873	1			225
						2003	9									
10	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	553	1	11494	3	N	1760	1820	1			165
						1936	9									
*11	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	536	1	10005	3	N	1301	1281	1			185
						1431	9									
*12	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	125	1	9327	3	N	1697	1572	1			310
						1867	9									
*01	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	8753	3	1900	9	N	1727	1749	1			288

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 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
08	3968 X	3189	-0-	-779	-0-	269	1	2190	3	Y	605	572	0	28	1	13
						64	4	666	9			8	8			
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	402	1	3304	3	Y	637	613	0	19	8	18
						12	4	701	9							
10	3968 X	3815	-0-	-153	-0-	331	1	2810	3	Y	602	601	0	2	8	17
						12	4	662	9							
11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	414	1	4274	3	Y	944	948	0	1	8	12
						34	4	1038	9							
12	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	558	1	4568	3	Y	862	860	0	3	8	11
						41	4	948	9							
01	3968 X	1954	-0-	-2014	-0-	221	1	1474	3	Y	223	228	0	2	1	3
						14	4	245	9			1	8			

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
08	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	1311	1	10657	3	Y	308	286	0	14	1	7
						311	4	339	9			9	8			
09	14310 X	4824	-0-	-9486	-0-	459	1	3773	3	Y	526	502	0	16	8	15
						13	4	579	9							
10	14818 X	3249	-0-	-11569	-0-	317	1	2698	3	Y	202	209	0	2	8	6
						12	4	222	9							
11	14340 X	4908	-0-	-9432	-0-	410	1	4227	3	Y	216	218	0	1	8	3
						33	4	238	9							
12	14818 X	2123	-0-	-12695	-0-	219	1	1791	3	Y	88	90	0			1
						16	4	97	9							
01	12617 X	3277	-0-	-9340	-0-	402	1	2689	3	Y	145	143	0	1	8	2
						26	4	160	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
08	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	153	1	7794	3	Y	577	603	1			69
						31	4	635	9							
09	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	370	1	7133	3	Y	638	643	1			64
						28	4	702	9							
10	6665 X	6514	-0-	-151	-0-	454	1	5332	3	Y	653	594	1			123
						10	4	718	9							
11	6450 X	4971	-0-	-1479	-0-	250	1	4063	3	Y	570	586	1			107
						31	4	627	9							
12	6665 X	3093	-0-	-3572	-0-	92	1	2313	3	Y	596	616	1			87
						32	4	656	9							
01	6665 X	6424	-0-	-241	-0-	208	1	5272	3	Y	586	597	1	1	8	75
						299	4	645	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	245	1	12431	3	Y	874	900	1			104
							49	4	961	9							
09	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	517	1	9957	3	Y	818	840	1			82
							39	4	900	9							
10	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	634	1	7455	3	Y	773	710	1			145
							14	4	850	9							
11	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	710	1	11539	3	Y	812	804	1			153
							87	4	893	9							
12	9300	X	3532	-0-	-5768	-0-	90	1	2269	3	Y	1038	1039	1			152
							31	4	1142	9							
01	9300	X	6110	-0-	-3190	-0-	181	1	4602	3	Y	969	997	1			124
							261	4	1066	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
08	22475	X	14959	-0-	-7516	-0-	170	1	8697	3	Y	5506	5437	1	17	8	219
							35	4	6057	9							
09	21750	X	5483	-0-	-16267	-0-	134	1	2572	3	Y	2515	2673	1			61
							10	4	2767	9							
10	22475	X	21151	-0-	-1324	-0-	1465	1	17217	3	Y	2215	2113	1	65	8	98
							32	4	2437	9							
11	21750	X	21576	-0-	-174	-0-	1137	1	18484	3	Y	1651	1684	1	26	8	39
							139	4	1816	9							
12	22475	X	7079	-0-	-15396	-0-	213	1	5412	3	Y	1253	1278	1	5	8	9
							76	4	1378	9							
01	21142	X	6404	-0-	-14738	-0-	176	1	4465	3	Y	1373	1363	1	2	8	17
							253	4	1510	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1181	-0-	-1144	-0-	11	1	533	3	Y	577	576	1	1	8	23
							2	4	635	9							
09	2250	X	803	-0-	-1447	-0-	14	1	269	3	Y	472	483	1			12
							1	4	519	9							
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	200	1	2355	3	Y	501	489	1	1	8	23
							5	4	551	9							
11	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	878	1	14284	3	Y	2373	2334	1	5	8	57
							108	4	2610	9							
12	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	521	1	13194	3	Y	1999	1952	1	91	8	13
							185	4	2199	9							
*01	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	517	1	13101	3	Y	2302	2174	1	114	8	27
							742	4	2532	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	4578	-0-	-7574	-0-	362	1	3791	3	Y	270	257	0	10	1	2
							128	4	297	9			1	8			
09	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	1261	1	11391	3	Y	211	186	0	3	1	3
							303	4	232	9			21	8			
10	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
11	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-					-0-
12	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23952	X	23952	-0-	-0-	-0-	1986	1	20794	3	Y	428	402	0	18	1	3
							701	4	471	9			8	8			
09	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	2398	1	21663	3	Y	498	438	0	5	1	7
							576	4	548	9			51	8			
10	9610	X	4149	-0-	-5461	-0-	183	1	3368	3	Y	367	346	0	2	1	6
							194	4	404	9			20	8			
11	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	430	1	5921	3	Y	3013	2988	0	2	8	29
							65	4	3314	9							
12	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	1033	1	12353	3	Y	1402	1388	0	27	8	16
							831	4	1542	9							
*01	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	699	1	16068	3	Y	1380	1350	0	20	8	26
							488	4	1518	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	534	1	5585	3	Y	-0-					-0-
							188	4									
09	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	759	1	6857	3	Y	-0-					-0-
							182	4									
10	5332	X	163	-0-	-5169	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
12	6200	X	44	-0-	-6156	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

08	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	250	1	12728	3	Y	556	570	1			8
							51	4	612	9							
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	552	1	10642	3	Y	527	529	1			6
							42	4	580	9							
10	12400	X	5566	-0-	-6834	-0-	397	1	4672	3	Y	444	439	1			11
							9	4	488	9							
11	12000	X	5564	-0-	-6436	-0-	252	1	4100	3	Y	1074	1059	1			26
							31	4	1181	9							
12	12400	X	8020	-0-	-4380	-0-	206	1	5221	3	Y	2291	2223	1			94
							73	4	2520	9							
01	12400	X	3038	-0-	-9362	-0-	83	1	2106	3	Y	664	752	1	1	8	5
							119	4	730	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

08	26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	2811	1	22845	3	Y	31	30	0	2	1	-0-
							665	4	34	9							
09	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	2608	1	21452	3	Y	27	25	0	1	1	-0-
							77	4	30	9			1	8			
10	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	2194	1	18662	3	Y	23	23	0			-0-
							81	4	25	9							
11	23700	X	5367	-0-	-18333	-0-	471	1	4851	3	Y	6	6	0			-0-
							38	4	7	9							
12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
01	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	1748	-0-	-2220	-0-	157	1	1277	3	Y	252	241	0	12	1	6
							37	4	277	9							
09	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	290	1	2387	3	Y	182	183	0			5
							9	4	200	9							
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	379	1	3225	3	Y	254	250	0	2	8	7
							14	4	279	9							
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	352	1	3630	3	Y	298	300	0	1	8	4
							29	4	328	9							
12	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	188	1	1538	3	Y	122	123	0	1	8	2
							14	4	134	9							
01	3906	X	2895	-0-	-1011	-0-	345	1	2309	3	Y	198	196	0	1	1	2
							23	4	218	9			1	8			

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	1172	-0-	-4873	-0-	108	1	875	3	Y	149	143	0	7	1	3
							25	4	164	9							
09	6870	X	4901	-0-	-1969	-0-	513	1	4222	3	Y	137	136	0			4
							15	4	151	9							
10	7099	X	2397	-0-	-4702	-0-	237	1	2015	3	Y	124	124	0			4
							9	4	136	9							
11	6870	X	2674	-0-	-4196	-0-	206	1	2125	3	Y	296	296	0			4
							17	4	326	9							
12	5053	X	1153	-0-	-3900	-0-	110	1	901	3	Y	122	124	0			2
							8	4	134	9							
01	5053	X	1781	-0-	-3272	-0-	202	1	1350	3	Y	196	196	0			2
							13	4	216	9							

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
08	14446	X	13978	-0-	-468	-0-	1102	1	8956	3	Y	3326	3265	0	56	1	95
							261	4	3659	9			7	8			
09	13980	X	11991	-0-	-1989	-0-	1024	1	8423	3	Y	2285	2271	0	16	8	93
							30	4	2514	9							
10	14446	X	11334	-0-	-3112	-0-	1028	1	8742	3	Y	1388	1445	0	4	8	32
							37	4	1527	9							
11	13980	X	9918	-0-	-4062	-0-	768	1	7921	3	Y	1060	1048	0	1	8	43
							63	4	1166	9							
12	14446	X	8842	-0-	-5604	-0-	830	1	6803	3	Y	1044	1040	0	2	8	45
							61	4	1148	9							
01	13981	X	4116	-0-	-9865	-0-	484	1	3238	3	Y	330	359	0			16
							31	4	363	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
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	750	1	6094	3	Y	804	770	0	28	1	10
							177	4	884	9			15	8			
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	705	1	5803	3	Y	743	659	0	17	1	11
							21	4	817	9			66	8			
10	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	828	1	7044	3	Y	2257	2218	0	19	8	31
							30	4	2483	9							
11	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	733	1	7553	3	Y	2694	2672	0	6	8	47
							59	4	2963	9							
12	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	884	1	7239	3	Y	2708	2695	0	11	8	49
							65	4	2979	9							
01	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	465	1	3115	3	Y	1424	1391	0	44	1	27
							31	4	1566	9			11	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28303 X	25177	-0-	-3126	-0-	1938	1	20290	3	Y	2059	1949	0	105	1	16
						684	4	2265	9			21	8			
09	27390 X	13126	-0-	-14264	-0-	1217	1	10989	3	Y	571	511	0	19	1	9
						292	4	628	9			48	8			
10	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-					Y	-0-	7	0	2	1	-0-
11	27390 X	-0-	-0-	-27390	-0-					Y	-0-					-0-
12	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-					-0-
01	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	592	1	4812	3	Y	943	918	0	33	1	12
						140	4	1037	9			2	8			
09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	558	1	4596	3	Y	822	792	0	21	1	13
						17	4	904	9			8	8			
10	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	514	1	4370	3	Y	907	897	0	11	8	12
						19	4	998	9							
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	414	1	4260	3	Y	859	851	0	5	8	15
						33	4	945	9							
12	5797 X	2405	-0-	-3392	-0-	215	1	1763	3	Y	374	378	0	4	8	7
						16	4	411	9							
01	5797 X	3270	-0-	-2527	-0-	381	1	2549	3	Y	286	280	0	6	1	5
						25	4	315	9			2	8			

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

08	7409 X	4256	-0-	-3153	-0-	401	1	3258	3	Y	456	437	0	21	1	10
						95	4	502	9							
09	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	746	1	6136	3	Y	686	674	0	2	8	20
						22	4	755	9							
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	776	1	6608	3	Y	886	878	0	2	8	26
						29	4	975	9							
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	662	1	6829	3	Y	997	1009	0	1	8	13
						54	4	1097	9							
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	835	1	6841	3	Y	967	965	0	2	8	13
						61	4	1064	9							
01	7905 X	2543	-0-	-5362	-0-	286	1	1916	3	Y	293	299	0	3	1	4
						19	4	322	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

08	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	9	9	8			-0-
09	12840 X	7384	-0-	-5456	-0-	342	1	6594	3	Y	384	276	1	105	8	3
						26	4	422	9							
10	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	1572	1	18483	3	Y	1455	1261	1	165	8	32
						35	4	1601	9							
11	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	641	1	10411	3	Y	2416	2387	1	2	8	59
						78	4	2658	9							
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	361	1	9133	3	Y	2125	2096	1	1	8	87
						128	4	2338	9							
01	14725 X	5752	-0-	-8973	-0-	162	1	4098	3	Y	1145	1219	1	5	8	8
						232	4	1260	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	457	1	23272	3	Y	2346	2351	1	1	8	34
							93	4	2581	9							
09	21660	X	13254	-0-	-8406	-0-	627	1	12068	3	Y	465	492	1	2	8	5
							47	4	512	9							
10	22382	X	7406	-0-	-14976	-0-	510	1	5993	3	Y	811	796	1			20
							11	4	892	9							
11	21660	X	3140	-0-	-18520	-0-	101	1	1632	3	Y	1268	1257	1			31
							12	4	1395	9							
12	22382	X	1740	-0-	-20642	-0-	36	1	911	3	Y	709	710	1	1	8	29
							13	4	780	9							
01	22382	X	3350	-0-	-19032	-0-	91	1	2314	3	Y	740	760	1	4	8	5
							131	4	814	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

08	2170	N	1024	-0-	-1146	-0-	12	1	605	3	Y	368	373	1			15
							2	4	405	9							
09	2100	N	875	-0-	-1225	-0-	24	1	458	3	Y	355	361	1			9
							2	4	391	9							
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	207	1	2432	3	Y	344	337	1			16
							4	4	378	9							
11	3000	N	5176	-0-	2176	2176	284	1	4616	3	Y	219	229	1	1	8	5
							35	4	241	9							
12	3100	N	8895	-0-	5795	7971	305	1	7717	3	Y	695	694	1	1	8	5
							108	4	765	9							
*01	3100	N	8915	-0-	5815	13786	289	1	7314	3	Y	816	811	1			10
							414	4	898	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

08	10261	X	9282	-0-	-979	-0-	701	1	5698	3	Y	2470	2427	0	40	1	71
							166	4	2717	9			2	8			
09	9930	X	9546	-0-	-384	-0-	756	1	6215	3	Y	2321	2290	0	8	8	94
							22	4	2553	9							
10	10261	X	9115	-0-	-1146	-0-	772	1	6566	3	Y	1590	1644	0	4	8	36
							28	4	1749	9							
11	9930	X	7939	-0-	-1991	-0-	574	1	5912	3	Y	1279	1261	0	2	8	52
							46	4	1407	9							
12	10261	X	8261	-0-	-2000	-0-	744	1	6096	3	Y	1242	1236	0	4	8	54
							55	4	1366	9							
01	9858	X	4674	-0-	-5184	-0-	547	1	3665	3	Y	387	421	0	1	8	19
							36	4	426	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

08	23250	X	14440	-0-	-8810	-0-	271	1	13796	3	Y	289	308	1	2	8	4
							55	4	318	9							
09	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-	2036	1	39231	3	Y	1413	1401	1			16
							154	4	1554	9							
10	23250	X	21036	-0-	-2214	-0-	1527	1	17945	3	Y	1392	1369	1	5	8	34
							33	4	1531	9							
11	22500	X	20601	-0-	-1899	-0-	1083	1	17605	3	Y	1618	1608	1	5	8	39
							133	4	1780	9							
12	23250	X	14180	-0-	-9070	-0-	476	1	12045	3	Y	1355	1331	1	8	8	55
							168	4	1491	9							
01	23250	X	7669	-0-	-15581	-0-	201	1	5115	3	Y	1875	1914	1	3	8	13
							290	4	2063	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	812	1	8498	3	Y	89	83	0	5	1	1
							286	4	98	9			1	8			
09	3240	X	903	-0-	-2337	-0-	88	1	794	3	Y	-0-	1	1			-0-
							21	4									
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1037	985	0	40	1	8
													7	8			
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	113	105	0	9	1	2
													5	8			
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
12	9486	X	2153	-0-	-7333	-0-	103	1	1235	3	Y	665	635	0	23	8	7
							83	4	732	9							
*01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	256	1	5890	3	Y	4784	4586	0	116	8	89
							179	4	5262	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

08	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	559	1	28432	3	Y	2010	2017	1	1	8	29
							113	4	2211	9							
09	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	1038	1	20013	3	Y	1422	1435	1			16
							79	4	1564	9							
10	23250	X	13331	-0-	-9919	-0-	907	1	10657	3	Y	1588	1565	1			39
							20	4	1747	9							
11	22500	X	7159	-0-	-15341	-0-	254	1	4134	3	Y	2491	2469	1			61
							31	4	2740	9							
12	23250	X	6578	-0-	-16672	-0-	168	1	4244	3	Y	1915	1896	1	1	8	79
							59	4	2107	9							
01	23250	X	8617	-0-	-14633	-0-	228	1	5791	3	Y	2064	2121	1	7	8	15
							328	4	2270	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

08	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	343	1	17502	3	Y	1505	1615	1			179
							70	4	1656	9							
09	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	951	1	18318	3	Y	1511	1538	1			152
							72	4	1662	9							
10	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	1102	1	12951	3	Y	1454	1333	1			273
							24	4	1599	9							
11	12570	X	12313	-0-	-257	-0-	614	1	9979	3	Y	1495	1487	1			281
							75	4	1645	9							
12	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	695	1	17606	3	Y	1912	1913	1			280
							247	4	2103	9							
01	12989	X	11140	-0-	-1849	-0-	354	1	8970	3	Y	1189	1317	1			152
							508	4	1308	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	3355	-0-	-3620	-0-	42	1	2126	3	Y	1072	1065	1	7	8	42
							8	4	1179	9							
09	6750	X	1969	-0-	-4781	-0-	47	1	903	3	Y	924	943	1			23
							3	4	1016	9							
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	523	1	6148	3	Y	491	492	1			22
							12	4	540	9							
11	6750	X	1919	-0-	-4831	-0-	76	1	1231	3	Y	548	557	1			13
							9	4	603	9							
12	6386	X	2246	-0-	-4140	-0-	59	1	1493	3	Y	612	620	1	1	8	4
							21	4	673	9							
01	6975	X	2378	-0-	-4597	-0-	58	1	1471	3	Y	696	691	1	1	8	8
							83	4	766	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2191	-0-	-1064	-0-	103	1	1085	3	Y	878	831	0	33	1	7
							37	4	966	9			10	8			
09	2610	X	604	-0-	-2006	-0-	29	1	265	3	Y	275	242	0	8	1	4
							7	4	303	9			28	8			
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	30	14	0	1	1	-0-
													19	8			
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	1	0	1	8	-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	238	168	0	68	8	2
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	485	348	0	132	8	7

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	1995	-0-	-4856	-0-	27	1	1338	3	Y	568	583	1	1	8	23
							5	4	625	9							
09	6630	X	3193	-0-	-3437	-0-	98	1	1875	3	Y	1103	1081	1	19	8	26
							7	4	1213	9							
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	605	1	7106	3	Y	715	705	1	4	8	32
							13	4	787	9							
11	6630	X	5256	-0-	-1374	-0-	244	1	3970	3	Y	920	930	1			22
							30	4	1012	9							
12	6479	X	4788	-0-	-1691	-0-	147	1	3717	3	Y	793	810	1			5
							52	4	872	9							
01	6851	X	4821	-0-	-2030	-0-	139	1	3525	3	Y	870	863	1	1	8	11
							200	4	957	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12400	X	5651	-0-	-6749	-0-	73	1	3734	3	Y	1663	1648	1	7	8	66
							15	4	1829	9							
09	12000	X	3422	-0-	-8578	-0-	86	1	1654	3	Y	1524	1553	1			37
							6	4	1676	9							
10	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	931	1	10951	3	Y	1326	1303	1			60
							21	4	1459	9							
11	12000	X	10471	-0-	-1529	-0-	510	1	8279	3	Y	1473	1498	1			35
							62	4	1620	9							
12	10974	X	9555	-0-	-1419	-0-	306	1	7744	3	Y	1270	1296	1			9
							108	4	1397	9							
01	12400	X	9590	-0-	-2810	-0-	291	1	7353	3	Y	1391	1382	1	1	8	17
							416	4	1530	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	7157	-0-	-8963	-0-	88	1	4487	3	Y	2331	2323	1			93
							18	4	2564	9							
09	15600	X	4165	-0-	-11435	-0-	86	1	1650	3	Y	2203	2242	1			54
							6	4	2423	9							
10	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	1229	1	14444	3	Y	2419	2363	1			110
							27	4	2661	9							
11	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	1149	1	18679	3	Y	2141	2198	1	2	8	51
							141	4	2355	9							
12	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	575	1	14559	3	Y	1370	1391	1	21	8	9
							204	4	1507	9							
01	16120	X	14289	-0-	-1831	-0-	464	1	11754	3	Y	1278	1250	1	22	8	15
							665	4	1406	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1349	1	10963	3	Y	2009	1954	0	71	1	26
							319	4	2210	9			5	8			
09	14400	X	13679	-0-	-721	-0-	1271	1	10455	3	Y	1741	1674	0	44	1	28
							38	4	1915	9			21	8			
10	14880	X	13535	-0-	-1345	-0-	1138	1	9678	3	Y	2434	2376	0	53	8	33
							42	4	2677	9							
11	14400	X	13505	-0-	-895	-0-	931	1	9599	3	Y	2635	2589	0	33	8	46
							76	4	2899	9							
12	14849	X	10438	-0-	-4411	-0-	891	1	7297	3	Y	1986	1962	0	35	8	35
							65	4	2185	9							
01	14849	X	10242	-0-	-4607	-0-	1042	1	6976	3	Y	1959	1906	0	32	1	37
							69	4	2155	9			19	8			

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48360	X	36452	-0-	-11908	-0-	430	1	21880	3	Y	12777	12618	1	69	8	507
							87	4	14055	9							
09	46800	X	23308	-0-	-23492	-0-	476	1	9167	3	Y	12390	11949	1	662	8	286
							36	4	13629	9							
10	64775	X	64775	-0-	-0-	-0-	4267	1	50158	3	Y	9324	9007	1	188	8	415
							94	4	10256	9							
11	71350	X	71350	-0-	-0-	-0-	3752	1	61005	3	Y	5575	5785	1	73	8	132
							460	4	6133	9							
12	66629	X	66629	-0-	-0-	-0-	2323	1	58832	3	Y	4227	4159	1	172	8	28
							824	4	4650	9							
*01	59290	X	59290	-0-	-0-	-0-	1959	1	49667	3	Y	4410	4223	1	163	8	52
							2813	4	4851	9							

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113336	X	94905	-0-	-18431	-0-	1490	1	75870	3	Y	15675	15618	1	10	8	224
							302	4	17243	9							
09	109680	X	65625	-0-	-44055	-0-	2726	1	52539	3	Y	9230	9349	1			105
							207	4	10153	9							
10	113336	X	33653	-0-	-79683	-0-	2311	1	27168	3	Y	3748	3725	1	37	8	91
							51	4	4123	9							
11	109680	X	46853	-0-	-62827	-0-	2289	1	37219	3	Y	6422	6342	1	14	8	157
							281	4	7064	9							
12	94891	X	28432	-0-	-66459	-0-	883	1	22376	3	Y	4417	4392	1			182
							314	4	4859	9							
01	94891	X	18485	-0-	-76406	-0-	499	1	12644	3	Y	4205	4346	1	11	8	30
							716	4	4626	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115723 X	110430	-0-	-5293	-0-	1727	1	87923	3	Y	18573	18542	1			266
						350	4	20430	9							
09	111990 X	108068	-0-	-3922	-0-	4479	1	86319	3	Y	15391	15483	1			174
						340	4	16930	9							
10	115723 X	60748	-0-	-54975	-0-	3648	1	42878	3	Y	12856	12698	1	17	8	315
						80	4	14142	9							
11	111990 X	49487	-0-	-62503	-0-	2286	1	37167	3	Y	8867	8919	1	47	8	216
						280	4	9754	9							
12	111662 X	39619	-0-	-72043	-0-	1163	1	29459	3	Y	7804	7687	1	12	8	321
						413	4	8584	9							
01	111662 X	26003	-0-	-85659	-0-	677	1	17163	3	Y	6537	6770	1	41	8	47
						972	4	7191	9							

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

08	121159 X	121159	-0-	-0-	-0-	1975	1	100551	3	Y	16575	16524	1	57	8	236
						400	4	18233	9							
09	147071 X	147071	-0-	-0-	-0-	6132	1	118164	3	Y	20282	20288	1			230
						465	4	22310	9							
10	85855 X	85855	-0-	-0-	-0-	5285	1	62137	3	Y	16651	16389	1	85	8	407
						117	4	18316	9							
11	77610 X	52449	-0-	-25161	-0-	2362	1	38393	3	Y	10368	10495	1	27	8	253
						289	4	11405	9							
12	80197 X	37460	-0-	-42737	-0-	1058	1	26789	3	Y	8398	8263	1	44	8	344
						375	4	9238	9							
01	80197 X	34302	-0-	-45895	-0-	942	1	23870	3	Y	7398	7618	1	71	8	53
						1352	4	8138	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

11	0	139616	-0-	139616	139616	6411	1	104230	3	Y	25627	24861	1	155	8	611
						785	4	28190	9							
12	0	152532	-0-	152532	292148	4605	1	116650	3	Y	26948	26957	1	420	8	182
						1634	4	29643	9							
*01	460610 X	168462	-0-	-292148	-0-	5136	1	130183	3	Y	23427	22994	1	333	8	282
						7373	4	25770	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

12	0	153445	-0-	153445	153445	4786	1	121212	3	Y	23409	23248	1			161
						1697	4	25750	9							
01	0 Z	142569	-0-	142569	296014	4455	1	112931	3	Y	17079	17032	1			208
						6396	4	18787	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

12	0	170160	-0-	170160	170160	5277	1	133667	3	Y	26676	26493	1			183
						1872	4	29344	9							
01	0 Z	155477	-0-	155477	325637	4760	1	120661	3	Y	21111	21037	1			257
						6834	4	23222	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

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

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

08	3162 X	524	-0-	-2638	-0-	370	1	99	4	Y	50	49	0			1
						55	9									
09	3060 X	169	-0-	-2891	-0-	150	1	13	4	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	576	1	916	3	Y	1857	1825	0			32
						31	4	2043	9							
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	485	1	110	4	Y	482	509	0			5
						530	9									
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	350	1	75	4	Y	511	510	0			6
						562	9									
01	3565 X	142	-0-	-3423	-0-	87	1	15	4	Y	36	41	0			1
						40	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

08	5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	594	1	2835	3	Y	179	183	0			3
						102	4	197	9							
09	9150 X	4092	-0-	-5058	-0-	556	1	3224	3	Y	235	233	0			5
						53	4	259	9							
10	9455 X	847	-0-	-8608	-0-	102	1	660	3	Y	67	71	0			1
						11	4	74	9							
11	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-					-0-
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

08	12555 X	6999	-0-	-5556	-0-	767	1	4538	3	Y	1531	1527	0			22
						10	4	1684	9							
09	12150 X	5361	-0-	-6789	-0-	630	1	3401	3	Y	1204	1206	0			20
						6	4	1324	9							
10	9269 X	4388	-0-	-4881	-0-	397	1	2834	3	Y	1049	1050	0			19
						3	4	1154	9							
11	7710 X	7075	-0-	-635	-0-	717	1	4599	3	Y	1590	1586	0			23
						10	4	1749	9							
12	7688 X	6015	-0-	-1673	-0-	742	1	3909	3	Y	1231	1238	0			16
						10	4	1354	9							
01	7006 X	5981	-0-	-1025	-0-	618	1	4090	3	Y	1147	1143	0			20
						11	4	1262	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611 X	5105	-0-	-506	-0-	775	1	2791	3	Y	1389	1386	0			20
						11	4	1528	9							
09	4650 X	4465	-0-	-185	-0-	696	1	2241	3	Y	1384	1381	0			23
						6	4	1522	9							
10	5084 X	3481	-0-	-1603	-0-	559	1	1797	3	Y	1019	1023	0			19
						4	4	1121	9							
11	4950 X	4846	-0-	-104	-0-	883	1	2399	3	Y	1410	1409	0			20
						13	4	1551	9							
12	5115 X	5056	-0-	-59	-0-	805	1	2885	3	Y	1233	1237	0			16
						10	4	1356	9							
01	5115 X	4073	-0-	-1042	-0-	718	1	2131	3	Y	1101	1098	0			19
						13	4	1211	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

08	6851 X	5144	-0-	-1707	-0-	641	1	3334	3	Y	911	898	0			22
						167	4	1002	9							
09	6630 X	4503	-0-	-2127	-0-	615	1	2891	3	Y	858	856	0			24
						53	4	944	9							
10	6479 X	3642	-0-	-2837	-0-	594	1	2196	3	Y	745	756	0			13
						32	4	820	9							
11	6120 X	2849	-0-	-3271	-0-	527	1	1431	3	Y	702	707	0			8
						119	4	772	9							
12	5828 X	3184	-0-	-2644	-0-	575	1	1606	3	Y	800	798	0			10
						123	4	880	9							
01	5146 X	3212	-0-	-1934	-0-	564	1	1651	3	Y	820	818	0			12
						95	4	902	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

*02	1276 N	904	-0-	-372	-0-	242	1	458	3	Y	185	189	0			2
						204	9									
*03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	369	1	2253	9	Y	2048	2023	0			27
*04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	580	1	636	9	Y	578	598	0			7
*05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	559	1	993	3	Y	395	397	0			5
						435	9									
06	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	468	1	873	3	Y	292	293	0			4
						321	9									
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	380	1	886	3	Y	207	208	0			3
						36	4	228	9							
08	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	529	1	938	3	Y	267	265	0			5
						91	4	294	9							
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	495	1	1369	3	Y	335	332	0			8
						47	4	369	9							
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	453	1	1475	3	Y	387	387	0			8
						49	4	426	9							
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	425	1	1092	3	Y	320	320	0			8
						83	4	352	9							
12	2356 N	918	-0-	-1438	-0-	282	1	121	4	Y	468	463	0			13
						515	9									
*01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	394	1	1226	3	Y	681	672	0			22
						56	4	749	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6263	-0-	-1549	-0-	643	1	4077	3	Y	1251	1237	0			30
							167	4	1376	9							
09	7110	X	6115	-0-	-995	-0-	691	1	3884	3	Y	1346	1339	0			37
							59	4	1481	9							
10	7347	X	5988	-0-	-1359	-0-	614	1	3977	3	Y	1240	1256	0			21
							33	4	1364	9							
11	7110	X	5609	-0-	-1501	-0-	578	1	3507	3	Y	1268	1275	0			14
							129	4	1395	9							
12	6479	X	4979	-0-	-1500	-0-	578	1	2996	3	Y	1166	1166	0			14
							122	4	1283	9							
01	6324	X	4278	-0-	-2046	-0-	591	1	2488	3	Y	1000	999	0			15
							99	4	1100	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

*06	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	770	1	430	3	N	435	436	0			16
							325	4	479	9							
07	2883	X	1949	-0-	-934	-0-	835	1	363	3	N	548	548	0			16
							148	4	603	9							
*08	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	856	1	209	3	N	461	462	0			15
							254	4	507	9							
09	2100	X	1303	-0-	-797	-0-	548	1	155	3	N	421	417	0			19
							137	4	463	9							
10	2170	X	1858	-0-	-312	-0-	641	1	472	3	N	568	485	0	73	1	29
							120	4	625	9							
11	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	911	1	151	4	N	667	634	1			62
							734	9									
12	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	843	1	201	3	N	699	733	1			28
							255	4	769	9							
01	1860	X	1596	-0-	-264	-0-	625	1	226	3	N	306	323	1			11
							408	4	337	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

08	8339	X	3926	-0-	-4413	-0-	648	1	1754	3	Y	1284	1278	0			25
							112	4	1412	9							
09	5970	X	3761	-0-	-2209	-0-	585	1	1735	3	Y	1259	1255	0			29
							56	4	1385	9							
10	4898	X	3090	-0-	-1808	-0-	509	1	1418	3	Y	1007	1015	0			21
							55	4	1108	9							
11	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	412	1	2543	3	Y	1002	998	0			25
							80	4	1102	9							
12	3937	X	2870	-0-	-1067	-0-	353	1	1312	3	Y	957	956	0			26
							152	4	1053	9							
01	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	486	1	847	3	Y	1081	1073	0			34
							70	4	1189	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	182	1	1562	3	Y	762	745	0			17
							17	4	838	9							
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	760	1	4257	3	Y	2133	2105	0			45
							82	4	2346	9							
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	711	1	3106	3	Y	1429	1439	0			35
							138	4	1572	9							
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	458	1	2245	3	Y	1118	1123	0			30
							197	4	1230	9							
*01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	574	1	3030	3	Y	1105	1100	0			35
							82	4	1216	9							

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
08	8370	X	3701	-0-	-4669	-0-	358	1	2533	3	N	687	704	0			12
							54	4	756	9							
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-	12	0			-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

KRANER UNIT A 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
08	7347	X	6805	-0-	-542	-0-	741	1	5079	3	N	821	774	0			172
							82	4	903	9							
09	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	733	1	4793	3	N	757	789	0			140
							49	4	833	9							
10	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	755	1	4721	3	N	761	750	0			151
							95	4	837	9							
11	6600	X	5966	-0-	-634	-0-	652	1	4542	3	N	684	724	0			111
							20	4	752	9							
12	6820	X	5977	-0-	-843	-0-	610	1	4408	3	N	811	744	0			178
							67	4	892	9							
01	6820	X	5190	-0-	-1630	-0-	625	1	3664	3	N	705	766	0			117
							125	4	776	9							

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
08	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	1016	1	3210	3	Y	533	539	0			30
							27	4	586	9							
09	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	875	1	3192	3	Y	517	514	0			33
							24	4	569	9							
10	5239	X	4672	-0-	-567	-0-	1143	1	2934	3	Y	504	508	0			29
							41	4	554	9							
11	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	836	1	2828	3	Y	485	486	0			28
							61	4	534	9							
*12	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	1036	1	3144	3	Y	692	681	0			39
							39	4	761	9							
*01	4836	X	4332	-0-	-504	-0-	1116	1	2554	3	Y	562	566	0			35
							44	4	618	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	Y	93	92	0			5
							1	4	102	9							
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	Y	60	61	0			4
							1	4	66	9							
10	558	X	448	-0-	-110	-0-	21	1	363	3	Y	57	58	0			3
							1	4	63	9							
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	45	1	808	3	Y	125	121	0			7
							3	4	138	9							
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	58	1	911	3	Y	135	134	0			8
							2	4	149	9							
01	682	X	593	-0-	-89	-0-	35	1	483	3	Y	67	71	0			4
							1	4	74	9							

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

08	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	593	1	568	3	N	297	289	0			62
							66	4	327	9							
09	1710	X	1052	-0-	-658	-0-	724	1	49	4	N	254	269	0			47
							279	9									
10	2046	N	1332	-0-	-714	-0-	665	1	181	3	N	366	340	0			73
							83	4	403	9							
11	1500	N	995	-0-	-505	-0-	586	1	18	4	N	355	370	0			58
							391	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	603	1	66	4	N	493	443	0			108
							542	9									
01	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	551	1	110	4	N	362	410	0			60
							398	9									

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

08	496	X	276	-0-	-220	-0-	228	1	39	4	N	8	9	1			3
							9	9									
09	450	X	249	-0-	-201	-0-	210	1	20	4	N	17	13	1			7
							19	9									
10	403	X	274	-0-	-129	-0-	229	1	25	4	N	18	17	1			8
							20	9									
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	10	10	1			8
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	17	8	1			17
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	11	21	1			7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	3916	-0-	-3741	-0-	455	1	3019	3	Y	379	379	0			8
							25	4	417	9							
09	7470	X	4677	-0-	-2793	-0-	640	1	3786	3	Y	184	189	0			3
							49	4	202	9							
10	7719	X	6042	-0-	-1677	-0-	717	1	4717	3	Y	494	489	0			8
							65	4	543	9							
11	7470	X	5395	-0-	-2075	-0-	702	1	4266	3	Y	341	341	0			8
							52	4	375	9							
*12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	901	1	6957	3	Y	428	423	0			13
							161	4	471	9							
*01	6045	X	5577	-0-	-468	-0-	740	1	4230	3	Y	399	407	0			5
							168	4	439	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	922	1	4126	3	Y	1122	1125	0			20
							138	4	1234	9							
09	5310	X	2547	-0-	-2763	-0-	218	1	1713	3	Y	550	559	0			11
							11	4	605	9							
10	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	567	1	3301	3	Y	926	928	0			9
							162	4	1019	9							
11	5310	X	3848	-0-	-1462	-0-	526	1	2466	3	Y	709	710	0			8
							76	4	780	9							
12	5487	X	2134	-0-	-3353	-0-	288	1	1337	3	Y	396	400	0			4
							73	4	436	9							
01	5487	X	3760	-0-	-1727	-0-	673	1	1999	3	Y	907	900	0			11
							90	4	998	9							

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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	411	1	305	3	Y	204	210	0			6
							73	4	224	9							
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	341	1	385	3	Y	225	228	0			3
							54	4	248	9							
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	355	1	380	3	Y	231	230	0			4
							109	4	254	9							
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	376	1	352	3	Y	345	341	0			8
							57	4	380	9							
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	365	1	166	3	Y	369	370	0			7
							115	4	406	9							
01	899	N	719	-0-	-180	-0-	356	1	24	3	Y	187	189	0			5
							133	4	206	9							

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	12644	-0-	-500	-0-	1188	1	10834	3	N	445	421	0			93
							132	4	490	9							
09	12720	X	11656	-0-	-1064	-0-	1174	1	9942	3	N	419	434	0			78
							79	4	461	9							
10	13144	X	12242	-0-	-902	-0-	1058	1	10564	3	N	443	433	0			88
							133	4	487	9							
11	12570	X	8431	-0-	-4139	-0-	660	1	7386	3	N	332	366	0			54
							20	4	365	9							
12	12648	X	11115	-0-	-1533	-0-	946	1	9618	3	N	406	371	0			89
							104	4	447	9							
01	12648	X	11233	-0-	-1415	-0-	969	1	9664	3	N	369	397	0			61
							194	4	406	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4414	-0-	-205	-0-	620	1	2859	3	Y	765	767	1			14
						93	4	842	9							
09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	652	1	5103	3	Y	749	748	1			15
						34	4	824	9							
10	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	701	1	4177	3	Y	687	695	1			7
						200	4	756	9							
11	4260 X	3374	-0-	-886	-0-	619	1	1925	3	Y	674	674	1			7
						89	4	741	9							
12	4619 X	2313	-0-	-2306	-0-	351	1	1276	3	Y	543	544	1			6
						89	4	597	9							
01	4619 X	2305	-0-	-2314	-0-	527	1	829	3	Y	799	795	1			10
						70	4	879	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

08	15872 X	14461	-0-	-1411	-0-	1191	1	12278	3	Y	842	841	0			17
						66	4	926	9							
09	15360 X	10992	-0-	-4368	-0-	1010	1	9008	3	Y	808	802	0			23
						85	4	889	9							
10	15872 X	13602	-0-	-2270	-0-	1327	1	11407	3	Y	717	731	0			9
						79	4	789	9							
11	15030 X	13077	-0-	-1953	-0-	1053	1	11062	3	Y	805	804	0			10
						76	4	886	9							
12	14446 X	12759	-0-	-1687	-0-	991	1	10549	3	Y	1010	1010	0			10
						108	4	1111	9							
01	14446 X	10944	-0-	-3502	-0-	933	1	8630	3	Y	1115	1112	0			13
						154	4	1227	9							

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

08	14477 X	12934	-0-	-1543	-0-	1183	1	10139	3	Y	1337	1334	0	2	1	25
						141	4	1471	9							
09	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	1632	1	18500	3	Y	1297	1308	0			14
						125	4	1427	9							
10	13268 X	13096	-0-	-172	-0-	3478	1	8289	3	Y	1132	1128	0			18
						84	4	1245	9							
11	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*12	38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	14117	1	19866	3	Y	4205	4074	0			131
						217	4	4626	9							
*01	43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	2022	1	33736	3	Y	6680	6727	0			84
						438	4	7348	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	952	1	6238	3	Y	1336	1337	0			27
							63	4	1470	9							
09	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	898	1	5534	3	Y	1209	1219	0			17
							69	4	1330	9							
10	10075	X	7191	-0-	-2884	-0-	903	1	5114	3	Y	993	994	0			16
							82	4	1092	9							
11	9750	X	6689	-0-	-3061	-0-	865	1	4621	3	Y	1035	1028	0			23
							64	4	1139	9							
12	10075	X	6966	-0-	-3109	-0-	875	1	4364	3	Y	1426	1405	0			44
							158	4	1569	9							
*01	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	991	1	10109	3	Y	756	791	0			9
							221	4	832	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	980	1	18281	3	Y	2046	2048	0			42
							55	4	2251	9							
09	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	975	1	17808	3	Y	1920	1907	0			55
							82	4	2112	9							
10	19964	X	15394	-0-	-4570	-0-	681	1	13241	3	Y	1297	1336	0			16
							45	4	1427	9							
11	19320	X	18880	-0-	-440	-0-	822	1	16179	3	Y	1654	1650	0			20
							60	4	1819	9							
12	19964	X	18981	-0-	-983	-0-	811	1	16193	3	Y	1715	1719	0			16
							90	4	1887	9							
01	19964	X	17500	-0-	-2464	-0-	776	1	14875	3	Y	1565	1563	0			18
							127	4	1722	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	1193	1	17094	3	Y	5030	4934	0			96
							205	4	5533	9							
09	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	1127	1	15281	3	Y	2656	2691	0			61
							108	4	2922	9							
10	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	941	1	12865	3	Y	2675	2680	0			56
							101	4	2943	9							
11	23250	X	16365	-0-	-6885	-0-	1007	1	12479	3	Y	2439	2435	0			60
							196	4	2683	9							
12	24025	X	15173	-0-	-8852	-0-	761	1	11795	3	Y	2083	2086	0			57
							326	4	2291	9							
01	24025	X	16502	-0-	-7523	-0-	889	1	12987	3	Y	2272	2257	0			72
							127	4	2499	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11074	-0-	-706	-0-	451	1	8516	3	N	1910	1905	0			27
							6	4	2101	9							
09	11400	X	10425	-0-	-975	-0-	400	1	8019	3	N	1820	1817	0			30
							4	4	2002	9							
10	11780	X	6404	-0-	-5376	-0-	227	1	4796	3	N	1254	1261	0			23
							2	4	1379	9							
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	418	1	9088	3	N	1987	1981	0			29
							6	4	2186	9							
12	11470	X	10527	-0-	-943	-0-	364	1	8343	3	N	1650	1657	0			22
							5	4	1815	9							
*01	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	357	1	8286	3	N	2469	2448	0			43
							6	4	2716	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6371	-0-	-356	-0-	826	1	3974	3	Y	1418	1409	0			20
							11	4	1560	9							
09	6510	X	5669	-0-	-841	-0-	677	1	3575	3	Y	1283	1282	0			21
							6	4	1411	9							
10	6851	X	4939	-0-	-1912	-0-	520	1	3198	3	Y	1106	1107	0			20
							4	4	1217	9							
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	782	1	4288	3	Y	1914	1906	0			28
							11	4	2105	9							
12	6851	X	6130	-0-	-721	-0-	686	1	3851	3	Y	1440	1449	0			19
							9	4	1584	9							
*01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	726	1	3858	3	Y	1628	1619	0			28
							13	4	1791	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

08	10602	X	8901	-0-	-1701	-0-	1184	1	6055	3	Y	1382	1374	0	2	1	26
							142	4	1520	9							
09	10260	X	8763	-0-	-1497	-0-	1033	1	6444	3	Y	1097	1111	0			12
							79	4	1207	9							
10	10602	X	7997	-0-	-2605	-0-	877	1	6009	3	Y	938	935	0			15
							79	4	1032	9							
11	8700	X	6200	-0-	-2500	-0-	543	1	4796	3	Y	746	744	0			17
							40	4	821	9							
*12	9052	X	675	-0-	-8377	-0-	256	1	68	3	Y	276	284	0			9
							47	4	304	9							
*01	9052	X	370	-0-	-8682	-0-	245	1	57	4	Y	62	70	0			1
							68	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

08	6789	X	6351	-0-	-438	-0-	674	1	4752	3	Y	807	805	0			17
							37	4	888	9							
09	6930	X	6214	-0-	-716	-0-	828	1	4517	3	Y	727	723	0			21
							69	4	800	9							
10	7161	X	4667	-0-	-2494	-0-	530	1	3448	3	Y	598	612	0			7
							31	4	658	9							
11	6930	X	5488	-0-	-1442	-0-	687	1	3933	3	Y	744	742	0			9
							50	4	818	9							
12	6417	X	1382	-0-	-5035	-0-	446	1	261	3	Y	568	572	0			5
							50	4	625	9							
01	6417	X	4636	-0-	-1781	-0-	611	1	3233	3	Y	627	625	0			7
							102	4	690	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	765	1	4203	3	Y	1440	1446	0			29
							51	4	1584	9							
09	7320	X	6133	-0-	-1187	-0-	715	1	4043	3	Y	1199	1211	0			17
							56	4	1319	9							
10	7564	X	5591	-0-	-1973	-0-	660	1	3736	3	Y	1032	1032	0			17
							60	4	1135	9							
11	7320	X	5188	-0-	-2132	-0-	764	1	3358	3	Y	918	915	0			20
							56	4	1010	9							
12	7440	X	4300	-0-	-3140	-0-	622	1	2657	3	Y	825	819	0			26
							113	4	908	9							
*01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	679	1	5162	3	Y	911	926	0			11
							153	4	1002	9							

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
08	12400 X	9621	-0-	-2779	-0-	432	1	7874	3	Y	1170	1171	0			24
						28	4	1287	9							
09	12000 X	9292	-0-	-2708	-0-	453	1	7574	3	Y	1118	1126	0			16
						35	4	1230	9							
10	12059 X	10130	-0-	-1929	-0-	887	1	7845	3	Y	1198	1195	0			19
						80	4	1318	9							
11	11310 X	322	-0-	-10988	-0-	186	1	14	4	Y	111	128	0			2
						122	9									
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

08	9424 X	8435	-0-	-989	-0-	539	1	6290	3	Y	1454	1446	0			21
						7	4	1599	9							
09	9120 X	8192	-0-	-928	-0-	323	1	6357	3	Y	1372	1371	0			22
						3	4	1509	9							
10	9424 X	7959	-0-	-1465	-0-	291	1	6150	3	Y	1378	1375	0			25
						2	4	1516	9							
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	367	1	7513	3	Y	1653	1654	0			24
						5	4	1818	9							
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	319	1	7310	3	Y	1522	1526	0			20
						4	4	1674	9							
*01	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	310	1	7190	3	Y	1513	1507	0			26
						6	4	1664	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

08	7936 X	5824	-0-	-2112	-0-	745	1	3278	3	Y	1521	1517	0			29
						128	4	1673	9							
09	7680 X	6042	-0-	-1638	-0-	711	1	3576	3	Y	1534	1528	0			35
						68	4	1687	9							
10	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	848	1	8137	3	Y	1535	1538	0			32
						91	4	1689	9							
11	6030 X	5749	-0-	-281	-0-	674	1	3484	3	Y	1327	1326	0			33
						131	4	1460	9							
12	6231 X	5015	-0-	-1216	-0-	445	1	3567	3	Y	738	751	0			20
						191	4	812	9							
01	9734 X	6591	-0-	-3143	-0-	526	1	4781	3	Y	1099	1084	0			35
						75	4	1209	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

08	10447 X	8414	-0-	-2033	-0-	846	1	5822	3	Y	1495	1481	0	2	1	28
						101	4	1645	9							
09	9300 X	8023	-0-	-1277	-0-	931	1	5468	3	Y	1412	1424	0			16
						71	4	1553	9							
10	9207 X	7120	-0-	-2087	-0-	861	1	5128	3	Y	908	909	0			15
						132	4	999	9							
11	8130 X	7664	-0-	-466	-0-	688	1	5269	3	Y	1458	1438	0			35
						103	4	1604	9							
*12	8401 X	7128	-0-	-1273	-0-	680	1	4691	3	Y	1407	1415	0			27
						209	4	1548	9							
01	8401 X	7121	-0-	-1280	-0-	642	1	4681	3	Y	1424	1413	0			38
						232	4	1566	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	544	1	2339	3	Y	743	740	0			14
							94	4	817	9							
09	4260	X	3454	-0-	-806	-0-	524	1	2249	3	Y	574	575	0			13
							50	4	631	9							
10	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	505	1	1960	3	Y	594	594	0			13
							54	4	653	9							
11	3660	X	3275	-0-	-385	-0-	568	1	1705	3	Y	810	803	0			20
							111	4	891	9							
12	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	632	1	2123	3	Y	574	578	0			16
							271	4	631	9							
01	3782	X	2938	-0-	-844	-0-	567	1	1512	3	Y	707	700	0			23
							81	4	778	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8670	-0-	-1033	-0-	922	1	6306	3	Y	1166	1161	0			22
							159	4	1283	9							
09	9390	X	8381	-0-	-1009	-0-	881	1	6051	3	Y	1241	1235	0			28
							84	4	1365	9							
10	9703	X	7934	-0-	-1769	-0-	789	1	5854	3	Y	1096	1101	0			23
							85	4	1206	9							
11	8850	X	8176	-0-	-674	-0-	838	1	5825	3	Y	1227	1220	0			30
							163	4	1350	9							
12	8742	X	7556	-0-	-1186	-0-	757	1	5103	3	Y	1246	1242	0			34
							325	4	1371	9							
01	8680	X	7709	-0-	-971	-0-	724	1	5592	3	Y	1172	1169	0			37
							104	4	1289	9							

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
08	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	706	1	2137	3	Y	1479	1470	0			21
							10	4	1627	9							
09	4500	X	2465	-0-	-2035	-0-	583	1	1287	3	Y	536	548	0			9
							5	4	590	9							
10	5177	X	3094	-0-	-2083	-0-	465	1	2056	3	Y	518	518	0			9
							3	4	570	9							
11	5010	X	4348	-0-	-662	-0-	774	1	2611	3	Y	865	862	0			12
							11	4	952	9							
12	5177	X	3530	-0-	-1647	-0-	685	1	1805	3	Y	937	937	0			12
							9	4	1031	9							
01	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	657	1	1584	3	Y	837	835	0			14
							12	4	921	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19716	X	17034	-0-	-2682	-0-	781	1	14522	3	Y	1534	1539	0			32
							44	4	1687	9							
09	19080	X	17721	-0-	-1359	-0-	812	1	14737	3	Y	1913	1891	0			54
							68	4	2104	9							
10	19716	X	18668	-0-	-1048	-0-	888	1	15790	3	Y	1760	1792	0			22
							54	4	1936	9							
11	18120	X	16461	-0-	-1659	-0-	733	1	14243	3	Y	1302	1308	0			16
							53	4	1432	9							
12	18321	X	16772	-0-	-1549	-0-	760	1	14270	3	Y	1510	1512	0			14
							81	4	1661	9							
01	18662	X	10887	-0-	-7775	-0-	585	1	9245	3	Y	874	878	0			10
							96	4	961	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	8090	-0-	-931	-0-	713	1	5346	3	Y	1679	1667	0			41
							184	4	1847	9							
09	8730	X	7136	-0-	-1594	-0-	701	1	4680	3	Y	1541	1539	0			43
							60	4	1695	9							
10	9021	X	8439	-0-	-582	-0-	725	1	5721	3	Y	1775	1787	0			31
							40	4	1953	9							
11	8580	X	6967	-0-	-1613	-0-	639	1	4409	3	Y	1615	1628	0			18
							142	4	1777	9							
12	8866	X	7820	-0-	-1046	-0-	686	1	5199	3	Y	1629	1628	0			19
							143	4	1792	9							
01	8432	X	6748	-0-	-1684	-0-	632	1	4117	3	Y	1722	1715	0			26
							105	4	1894	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	4496	-0-	-9733	-0-	803	1	2911	3	Y	623	617	0	1	1	12
							97	4	685	9							
09	13770	X	159	-0-	-13611	-0-	148	1	11	4	Y	-0-	12	0			-0-
10	14229	X	83	-0-	-14146	-0-	76	1	7	4	Y	-0-					-0-
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	11527	-0-	-3539	-0-	600	1	9495	3	Y	1237	1246	0	2	1	23
							71	4	1361	9							
09	14580	X	9390	-0-	-5190	-0-	465	1	7651	3	Y	1125	1136	0			12
							36	4	1238	9							
10	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	1187	1	12419	3	Y	1957	1937	0			32
							108	4	2153	9							
11	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	1371	1	11547	3	Y	1845	1836	0			41
							101	4	2030	9							
*12	13950	X	12969	-0-	-981	-0-	1331	1	9778	3	Y	1474	1469	0			46
							239	4	1621	9							
*01	15066	X	12224	-0-	-2842	-0-	1264	1	8951	3	Y	1567	1593	0			20
							285	4	1724	9							

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21266	X	17270	-0-	-3996	-0-	996	1	15768	3	Y	409	419	0			8
							56	4	450	9							
09	18510	X	14782	-0-	-3728	-0-	1108	1	12631	3	Y	864	847	0			25
							93	4	950	9							
10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	1283	1	13466	3	Y	927	940	0			12
							77	4	1020	9							
11	16710	X	14838	-0-	-1872	-0-	1023	1	12624	3	Y	1015	1014	0			13
							74	4	1117	9							
12	17267	X	15238	-0-	-2029	-0-	1021	1	12949	3	Y	1053	1056	0			10
							110	4	1158	9							
01	17267	X	14426	-0-	-2841	-0-	1047	1	12289	3	Y	834	835	0			9
							173	4	917	9							

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
08	12214 X	10662	-0-	-1552	-0-	1164	1	7372	3	Y	1805	1789	0	3	1	33
						140	4	1986	9							
09	10530 X	9215	-0-	-1315	-0-	1061	1	6474	3	Y	1454	1471	0			16
						81	4	1599	9							
10	10261 X	9584	-0-	-677	-0-	921	1	6733	3	Y	1629	1618	0			27
						138	4	1792	9							
11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	708	1	7507	3	Y	2388	2358	0			57
						105	4	2627	9							
*12	10664 X	9397	-0-	-1267	-0-	630	1	6672	3	Y	1732	1756	0			33
						190	4	1905	9							
*01	10664 X	6231	-0-	-4433	-0-	595	1	3815	3	Y	1459	1453	0			39
						216	4	1605	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

08	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	560	1	2605	3	Y	818	812	0			20
						146	4	900	9							
09	4680 X	3119	-0-	-1561	-0-	635	1	1660	3	Y	700	701	0			19
						54	4	770	9							
10	4836 X	3250	-0-	-1586	-0-	600	1	1779	3	Y	763	769	0			13
						32	4	839	9							
11	4410 X	2129	-0-	-2281	-0-	538	1	684	3	Y	714	719	0			8
						122	4	785	9							
12	4557 X	2404	-0-	-2153	-0-	614	1	829	3	Y	754	753	0			9
						132	4	829	9							
01	4216 X	1729	-0-	-2487	-0-	556	1	181	3	Y	815	812	0			12
						95	4	897	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

08	11315 X	11245	-0-	-70	-0-	1132	1	7958	3	Y	1835	1825	0	3	1	34
						136	4	2019	9							
09	10320 X	9093	-0-	-1227	-0-	905	1	6502	3	Y	1470	1488	0			16
						69	4	1617	9							
10	10664 X	9909	-0-	-755	-0-	852	1	7160	3	Y	1607	1597	0			26
						129	4	1768	9							
11	10890 X	8288	-0-	-2602	-0-	682	1	5894	3	Y	1464	1455	0			35
						102	4	1610	9							
*12	11253 X	9919	-0-	-1334	-0-	678	1	7369	3	Y	1516	1522	0			29
						204	4	1668	9							
*01	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	817	1	9364	3	Y	1392	1384	0			37
						289	4	1531	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

08	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	921	1	7062	3	Y	2498	2489	0			35
						13	4	2748	9							
09	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	851	1	6586	3	Y	2395	2391	0			39
						8	4	2635	9							
10	10137 X	8286	-0-	-1851	-0-	446	1	5706	3	Y	1937	1941	0			35
						3	4	2131	9							
11	14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	983	1	10641	3	Y	2984	2976	0			43
						14	4	3282	9							
12	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	860	1	8569	3	Y	1942	1959	0			26
						11	4	2136	9							
*01	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	916	1	8415	3	Y	1759	1755	0			30
						16	4	1935	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	1257	1	8674	3	Y	1436	1437	0	2	1	27
							151	4	1580	9							
09	11070	X	10671	-0-	-399	-0-	1156	1	7787	3	Y	1490	1500	0			17
							89	4	1639	9							
10	11439	X	10641	-0-	-798	-0-	891	1	7741	3	Y	1701	1690	0			28
							138	4	1871	9							
11	11280	X	10324	-0-	-956	-0-	706	1	7663	3	Y	1682	1670	0			40
							105	4	1850	9							
*12	11656	X	8879	-0-	-2777	-0-	662	1	6568	3	Y	1317	1332	0			25
							200	4	1449	9							
01	11656	X	9679	-0-	-1977	-0-	658	1	6997	3	Y	1627	1608	0			44
							234	4	1790	9							

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	5221	-0-	-2126	-0-	604	1	3912	3	Y	546	553	0			10
							104	4	601	9							
09	7110	X	4848	-0-	-2262	-0-	603	1	3645	3	Y	493	492	0			11
							58	4	542	9							
10	6138	X	5125	-0-	-1013	-0-	688	1	3778	3	Y	532	532	0			11
							74	4	585	9							
11	5040	X	4948	-0-	-92	-0-	736	1	3537	3	Y	484	483	0			12
							143	4	532	9							
*12	5208	X	3678	-0-	-1530	-0-	691	1	2150	3	Y	491	490	0			13
							297	4	540	9							
*01	5208	X	3570	-0-	-1638	-0-	642	1	2295	3	Y	492	489	0			16
							92	4	541	9							

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
08	17949	X	13554	-0-	-4395	-0-	969	1	11624	3	Y	722	719	0			14
							167	4	794	9							
09	17370	X	13031	-0-	-4339	-0-	850	1	11326	3	Y	704	702	0			16
							81	4	774	9							
10	17949	X	13291	-0-	-4658	-0-	931	1	11446	3	Y	740	740	0			16
							100	4	814	9							
11	15030	X	13445	-0-	-1585	-0-	1033	1	11398	3	Y	739	737	0			18
							201	4	813	9							
12	15221	X	12126	-0-	-3095	-0-	807	1	10130	3	Y	766	763	0			21
							346	4	843	9							
01	13547	X	13232	-0-	-315	-0-	863	1	11448	3	Y	725	723	0			23
							123	4	798	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	16162	-0-	-4205	-0-	1455	1	13712	3	Y	869	883	0			49
							39	4	956	9							
09	17370	X	15231	-0-	-2139	-0-	1373	1	12918	3	Y	821	818	0			52
							37	4	903	9							
10	17701	X	14756	-0-	-2945	-0-	1380	1	12440	3	Y	805	810	0			47
							50	4	886	9							
11	16500	X	13745	-0-	-2755	-0-	1306	1	11478	3	Y	787	789	0			45
							95	4	866	9							
12	16926	X	14583	-0-	-2343	-0-	1421	1	12270	3	Y	763	765	0			43
							53	4	839	9							
01	16151	X	14335	-0-	-1816	-0-	1607	1	11858	3	Y	733	731	0			45
							64	4	806	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37417	X	24266	-0-	-13151	-0-	1737	1	21481	3	Y	910	930	0			51
							47	4	1001	9							
09	36210	X	20439	-0-	-15771	-0-	1554	1	18050	3	Y	721	727	0			45
							42	4	793	9							
10	29760	X	19292	-0-	-10468	-0-	1515	1	16797	3	Y	841	837	0			49
							55	4	925	9							
11	26280	X	17250	-0-	-9030	-0-	1384	1	14452	3	Y	1194	1175	0			68
							101	4	1313	9							
12	25358	X	16983	-0-	-8375	-0-	1636	1	14046	3	Y	1127	1132	0			63
							61	4	1240	9							
01	24273	X	16902	-0-	-7371	-0-	1808	1	13825	3	Y	1088	1084	0			67
							72	4	1197	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	1768	-0-	-3347	-0-	469	1	957	3	Y	287	285	0			6
							26	4	316	9							
09	2910	X	1999	-0-	-911	-0-	538	1	1128	3	Y	262	261	0			7
							45	4	288	9							
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	561	1	3338	3	Y	626	625	0			8
							33	4	689	9							
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	665	1	5341	3	Y	694	693	0			9
							48	4	763	9							
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	712	1	5199	3	Y	770	772	0			7
							78	4	847	9							
*01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	683	1	4860	3	Y	617	617	0			7
							114	4	679	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13020	X	12033	-0-	-987	-0-	1278	1	9448	3	Y	1188	1195	0			19
							1307	9									
*07	12834	X	12180	-0-	-654	-0-	1230	1	9430	3	Y	1204	1198	0			25
							196	4	1324	9							
*08	13547	X	7996	-0-	-5551	-0-	1063	1	5970	3	Y	759	769	0	1	1	14
							128	4	835	9							
*09	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1029	1	10923	3	Y	3095	3075	0			34
							79	4	3405	9							
*10	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	1452	1	14620	3	Y	2450	2444	0			40
							132	4	2695	9							
*11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1136	1	10379	3	Y	1661	1664	0			37
							84	4	1827	9							
*12	15965	X	10382	-0-	-5583	-0-	996	1	8029	3	Y	1072	1076	0			33
							178	4	1179	9							
*01	18910	X	10995	-0-	-7915	-0-	1033	1	8395	3	Y	1214	1232	0			15
							232	4	1335	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	1551	1	21031	3	Y	687	700	0			14
							104	4	756	9							
09	22680	X	19936	-0-	-2744	-0-	1446	1	17643	3	Y	668	673	0			9
							112	4	735	9							
10	28272	X	17046	-0-	-11226	-0-	1231	1	15058	3	Y	587	586	0			10
							111	4	646	9							
11	27360	X	9074	-0-	-18286	-0-	640	1	8046	3	Y	310	313	0			7
							47	4	341	9							
*12	28272	X	18428	-0-	-9844	-0-	1264	1	16293	3	Y	590	579	0			18
							222	4	649	9							
*01	23436	X	12959	-0-	-10477	-0-	1151	1	11181	3	Y	336	350	0			4
							257	4	370	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	11590	-0-	-779	-0-	476	1	8844	3	Y	2039	2041	0			42
							27	4	2243	9							
09	11970	X	10925	-0-	-1045	-0-	456	1	8283	3	Y	1953	1939	0			56
							38	4	2148	9							
10	12369	X	9215	-0-	-3154	-0-	637	1	6829	3	Y	1555	1592	0			19
							38	4	1711	9							
11	11970	X	10200	-0-	-1770	-0-	397	1	7692	3	Y	1893	1889	0			23
							29	4	2082	9							
12	12245	X	9073	-0-	-3172	-0-	370	1	6477	3	Y	1988	1992	0			19
							39	4	2187	9							
01	11594	X	8741	-0-	-2853	-0-	448	1	6083	3	Y	1942	1939	0			22
							74	4	2136	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

08	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	756	1	14091	3	Y	714	712	0			15
							43	4	785	9							
09	14430	X	13065	-0-	-1365	-0-	646	1	11823	3	Y	493	494	0			14
							54	4	542	9							
10	14911	X	12443	-0-	-2468	-0-	680	1	11088	3	Y	576	583	0			7
							41	4	634	9							
11	15180	X	15025	-0-	-155	-0-	1046	1	12965	3	Y	853	849	0			11
							76	4	938	9							
12	15686	X	9646	-0-	-6040	-0-	819	1	7587	3	Y	1046	1047	0			10
							89	4	1151	9							
01	15686	X	8879	-0-	-6807	-0-	827	1	6801	3	Y	1013	1012	0			11
							137	4	1114	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

*06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1027	1	6896	3	Y	1736	1744	0			27
							1910	9									
*07	9920	X	8588	-0-	-1332	-0-	848	1	5863	3	Y	1584	1578	0			33
							135	4	1742	9							
*08	11749	X	9453	-0-	-2296	-0-	885	1	6055	3	Y	2188	2176	0	4	1	41
							106	4	2407	9							
*09	11370	X	9293	-0-	-2077	-0-	982	1	6149	3	Y	1897	1917	0			21
							75	4	2087	9							
*10	11377	X	8452	-0-	-2925	-0-	909	1	5613	3	Y	1680	1674	0			27
							82	4	1848	9							
*11	9840	X	7679	-0-	-2161	-0-	759	1	5346	3	Y	1380	1376	0			31
							56	4	1518	9							
*12	9610	X	8619	-0-	-991	-0-	851	1	6061	3	Y	1413	1400	0			44
							153	4	1554	9							
*01	9610	X	6564	-0-	-3046	-0-	670	1	3550	3	Y	1993	2012	0			25
							152	4	2192	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

08	17050	X	15299	-0-	-1751	-0-	992	1	11589	3	Y	2315	2308	0			44
							171	4	2547	9							
09	16500	X	14035	-0-	-2465	-0-	905	1	10747	3	Y	2088	2084	0			48
							86	4	2297	9							
10	16151	X	14253	-0-	-1898	-0-	926	1	10957	3	Y	2064	2069	0			43
							100	4	2270	9							
11	14940	X	13613	-0-	-1327	-0-	986	1	10209	3	Y	2024	2017	0			50
							192	4	2226	9							
12	15345	X	15136	-0-	-209	-0-	888	1	11659	3	Y	2008	2003	0			55
							380	4	2209	9							
*01	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	917	1	12891	3	Y	2124	2111	0			68
							131	4	2336	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	139	1	355	3	Y	136	134	0			3
							17	4	150	9							
09	1290	X	11	-0-	-1279	-0-	9	1	1	4	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	1333	X	950	-0-	-383	-0-	193	1	651	3	Y	81	80	0			1
							17	4	89	9							
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	223	1	486	3	Y	100	99	0			2
							16	4	110	9							
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	259	1	48	4	Y	31	32	0			1
							34	9									
01	961	N	83	-0-	-878	-0-	30	1	7	4	Y	42	42	0			1
							46	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14942	X	13759	-0-	-1183	-0-	972	1	10618	3	Y	1820	1814	0			35
							167	4	2002	9							
09	14280	X	11866	-0-	-2414	-0-	859	1	8944	3	Y	1801	1795	0			41
							82	4	1981	9							
10	14105	X	11382	-0-	-2723	-0-	862	1	8540	3	Y	1715	1720	0			36
							93	4	1887	9							
11	13320	X	11110	-0-	-2210	-0-	920	1	8045	3	Y	1787	1779	0			44
							179	4	1966	9							
12	13764	X	11806	-0-	-1958	-0-	833	1	8593	3	Y	1839	1833	0			50
							357	4	2023	9							
01	13764	X	12571	-0-	-1193	-0-	871	1	9275	3	Y	2091	2074	0			67
							125	4	2300	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	14493	-0-	-4417	-0-	472	1	11263	3	Y	2434	2429	0			46
							81	4	2677	9							
09	18300	X	13858	-0-	-4442	-0-	451	1	10920	3	Y	2222	2217	0			51
							43	4	2444	9							
10	18910	X	13207	-0-	-5703	-0-	452	1	10440	3	Y	2060	2068	0			43
							49	4	2266	9							
11	16290	X	14310	-0-	-1980	-0-	545	1	11302	3	Y	2143	2133	0			53
							106	4	2357	9							
12	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	937	1	13964	3	Y	2263	2254	0			62
							401	4	2489	9							
*01	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	905	1	13971	3	Y	2069	2065	0			66
							129	4	2276	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	19250	-0-	-4620	-0-	1136	1	16114	3	Y	1641	1637	0			31
							195	4	1805	9							
09	21570	X	18463	-0-	-3107	-0-	1059	1	15537	3	Y	1605	1599	0			37
							101	4	1766	9							
10	21390	X	20089	-0-	-1301	-0-	1183	1	16814	3	Y	1786	1785	0			38
							127	4	1965	9							
11	20700	X	19081	-0-	-1619	-0-	1218	1	15739	3	Y	1715	1711	0			42
							237	4	1887	9							
12	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	1183	1	17737	3	Y	1624	1622	0			44
							507	4	1786	9							
01	20088	X	19710	-0-	-378	-0-	1124	1	16686	3	Y	1581	1575	0			50
							161	4	1739	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25854 X	20170	-0-	-5684	-0-	902	1	16570	3	Y	2406	2406	0			50
						51	4	2647	9							
09	25020 X	16697	-0-	-8323	-0-	952	1	13429	3	Y	2033	2025	0			58
						80	4	2236	9							
10	25854 X	18557	-0-	-7297	-0-	1012	1	15192	3	Y	2084	2116	0			26
						61	4	2292	9							
11	20490 X	16478	-0-	-4012	-0-	722	1	13558	3	Y	1951	1953	0			24
						52	4	2146	9							
12	20181 X	14355	-0-	-5826	-0-	715	1	11577	3	Y	1806	1813	0			17
						76	4	1987	9							
01	20181 X	12809	-0-	-7372	-0-	706	1	9974	3	Y	1830	1826	0			21
						116	4	2013	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

08	13609 X	12933	-0-	-676	-0-	599	1	9680	3	Y	2344	2342	0	3	1	49
						76	4	2578	9							
09	12570 X	10610	-0-	-1960	-0-	355	1	8045	3	Y	1960	1980	0			29
						54	4	2156	9							
10	12028 X	9977	-0-	-2051	-0-	333	1	7713	3	Y	1670	1670	0			29
						94	4	1837	9							
11	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	453	1	9815	3	Y	2495	2464	0			60
						66	4	2745	9							
*12	12927 X	4560	-0-	-8367	-0-	450	1	1489	3	Y	2255	2271	0			44
						140	4	2481	9							
*01	12927 X	2879	-0-	-10048	-0-	463	1	172	4	Y	2040	2029	0			55
						2244	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

08	18662 X	17683	-0-	-979	-0-	880	1	14312	3	Y	2164	2177	0	3	1	43
						111	4	2380	9							
09	17310 X	16037	-0-	-1273	-0-	568	1	12938	3	Y	2223	2233	0			33
						86	4	2445	9							
10	16926 X	15861	-0-	-1065	-0-	547	1	12683	3	Y	2251	2245	0			39
						155	4	2476	9							
11	17100 X	13473	-0-	-3627	-0-	475	1	10831	3	Y	1907	1900	0			46
						69	4	2098	9							
*12	17670 X	13014	-0-	-4656	-0-	474	1	10445	3	Y	1782	1794	0			34
						135	4	1960	9							
*01	17670 X	11099	-0-	-6571	-0-	382	1	8917	3	Y	1520	1513	0			41
						128	4	1672	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

08	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	710	1	11513	3	Y	1080	1090	0	1	1	22
						90	4	1188	9							
09	12510 X	10707	-0-	-1803	-0-	383	1	8670	3	Y	1451	1451	0			22
						58	4	1596	9							
10	12276 X	10551	-0-	-1725	-0-	365	1	8453	3	Y	1482	1478	0			26
						103	4	1630	9							
11	13050 X	10018	-0-	-3032	-0-	356	1	8107	3	Y	1367	1360	0			33
						51	4	1504	9							
*12	13485 X	9967	-0-	-3518	-0-	357	1	8023	3	Y	1350	1357	0			26
						102	4	1485	9							
*01	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	979	1	16505	3	Y	1596	1579	0			43
						338	4	1756	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	17221	-0-	-5595	-0-	772	1	14339	3	Y	1878	1878	0			39
							44	4	2066	9							
09	22080	X	15618	-0-	-6462	-0-	709	1	12870	3	Y	1800	1788	0			51
							59	4	1980	9							
10	22816	X	15187	-0-	-7629	-0-	701	1	12509	3	Y	1758	1787	0			22
							43	4	1934	9							
11	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	1160	1	17335	3	Y	2145	2140	0			27
							84	4	2360	9							
12	17236	X	17159	-0-	-77	-0-	1114	1	14019	3	Y	1733	1744	0			16
							120	4	1906	9							
01	17236	X	15065	-0-	-2171	-0-	1071	1	11750	3	Y	1879	1874	0			21
							177	4	2067	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

*02	32364	X	26870	-0-	-5494	-0-	1134	1	21525	3	Y	3828	3788	0	4	1	126
							4211	9									
*03	34596	X	27403	-0-	-7193	-0-	1118	1	22070	3	Y	3832	3905	0			53
							4215	9									
*04	31560	X	25535	-0-	-6025	-0-	1002	1	20614	3	Y	3563	3540	0			76
							3919	9									
*05	32612	X	24881	-0-	-7731	-0-	998	1	20022	3	Y	3510	3494	0			92
							3861	9									
*06	27810	X	22369	-0-	-5441	-0-	873	1	17942	3	Y	3231	3210	0			113
							3554	9									
*07	28737	X	24127	-0-	-4610	-0-	1051	1	19134	3	Y	3491	3435	0			169
							102	4	3840	9							
*08	27404	X	23023	-0-	-4381	-0-	1005	1	18365	3	Y	3168	3248	0			89
							168	4	3485	9							
*09	25530	X	20764	-0-	-4766	-0-	746	1	16867	3	Y	2762	2810	0			41
							113	4	3038	9							
*10	24893	X	20355	-0-	-4538	-0-	714	1	16400	3	Y	2763	2756	0			48
							202	4	3039	9							
*11	23340	X	18971	-0-	-4369	-0-	681	1	15401	3	Y	2537	2524	0			61
							98	4	2791	9							
*12	24118	X	21585	-0-	-2533	-0-	832	1	16448	3	Y	3695	3685	0			71
							240	4	4065	9							
*01	23033	X	8825	-0-	-14208	-0-	321	1	6380	3	Y	1832	1854	0			49
							109	4	2015	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33988	X	25623	-0-	-8365	-0-	1080	1	20494	3	Y	3681	3641	0	4	1	121
							4049	9									
*03	36332	X	26595	-0-	-9737	-0-	1089	1	21493	3	Y	3648	3719	0			50
							4013	9									
*04	32550	X	24477	-0-	-8073	-0-	964	1	19817	3	Y	3360	3338	0			72
							3696	9									
*05	31527	X	23633	-0-	-7894	-0-	948	1	19019	3	Y	3333	3317	0			88
							3666	9									
*06	26520	X	21648	-0-	-4872	-0-	846	1	17370	3	Y	3120	3099	0			109
							3432	9									
*07	27404	X	18163	-0-	-9241	-0-	794	1	14489	3	Y	2550	2541	0			118
							75	4	2805	9							
*08	26598	X	20964	-0-	-5634	-0-	938	1	17124	3	Y	2495	2543	0			70
							157	4	2745	9							
*09	24480	X	19010	-0-	-5470	-0-	684	1	15439	3	Y	2531	2563	0			38
							103	4	2784	9							
*10	23622	X	18994	-0-	-4628	-0-	666	1	15287	3	Y	2593	2586	0			45
							189	4	2852	9							
*11	21660	X	17721	-0-	-3939	-0-	638	1	14432	3	Y	2326	2315	0			56
							92	4	2559	9							
*12	20956	X	17623	-0-	-3333	-0-	641	1	14312	3	Y	2261	2273	0			44
							183	4	2487	9							
*01	20956	X	17634	-0-	-3322	-0-	625	1	14488	3	Y	2101	2088	0			57
							210	4	2311	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

08	8990	X	6238	-0-	-2752	-0-	774	1	3991	3	Y	1234	1236	0			22
							116	4	1357	9							
09	8700	X	5870	-0-	-2830	-0-	609	1	3968	3	Y	1146	1145	0			23
							32	4	1261	9							
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	729	1	4420	3	Y	1272	1283	0			12
							208	4	1399	9							
11	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	698	1	3701	3	Y	1088	1088	0			12
							100	4	1197	9							
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	674	1	4522	3	Y	1157	1156	0			13
							171	4	1273	9							
01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	714	1	4054	3	Y	1044	1044	0			13
							95	4	1148	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

08	7719	X	6196	-0-	-1523	-0-	718	1	3819	3	Y	1410	1413	0			26
							108	4	1551	9							
09	7470	X	6879	-0-	-591	-0-	728	1	4565	3	Y	1407	1405	0			28
							38	4	1548	9							
10	7874	X	5043	-0-	-2831	-0-	635	1	2953	3	Y	1158	1175	0			11
							181	4	1274	9							
11	7620	X	6455	-0-	-1165	-0-	717	1	4118	3	Y	1379	1375	0			15
							103	4	1517	9							
12	7874	X	5504	-0-	-2370	-0-	678	1	3398	3	Y	1142	1144	0			13
							172	4	1256	9							
01	7099	X	6665	-0-	-434	-0-	794	1	4219	3	Y	1405	1401	0			17
							106	4	1546	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	5311	-0-	-2222	-0-	756	1	3196	3	Y	1133	1130	0			21
							113	4	1246	9							
09	6630	X	6030	-0-	-600	-0-	542	1	3967	3	Y	1356	1350	0			27
							29	4	1492	9							
10	6293	X	5634	-0-	-659	-0-	584	1	3496	3	Y	1262	1277	0			12
							166	4	1388	9							
11	6090	X	4425	-0-	-1665	-0-	593	1	2596	3	Y	1046	1047	0			11
							85	4	1151	9							
12	6231	X	5088	-0-	-1143	-0-	594	1	3090	3	Y	1140	1138	0			13
							150	4	1254	9							
01	6231	X	5098	-0-	-1133	-0-	666	1	3167	3	Y	1069	1069	0			13
							89	4	1176	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

*02	27550	X	21147	-0-	-6403	-0-	897	1	17095	3	Y	2868	2834	0	3	1	94
							3155	9									
*03	29295	X	21597	-0-	-7698	-0-	885	1	17504	3	Y	2916	2970	0			40
							3208	9									
*04	26040	X	19669	-0-	-6371	-0-	778	1	16030	3	Y	2601	2585	0			56
							2861	9									
*05	26784	X	19043	-0-	-7741	-0-	769	1	15459	3	Y	2559	2548	0			67
							2815	9									
*06	22530	X	17595	-0-	-4935	-0-	695	1	14286	3	Y	2376	2360	0			83
							2614	9									
*07	22599	X	14768	-0-	-7831	-0-	652	1	11921	3	Y	1940	1933	0			90
							61	4	2134	9							
*08	21607	X	18112	-0-	-3495	-0-	802	1	14658	3	Y	2289	2315	0			64
							134	4	2518	9							
*09	19680	X	15983	-0-	-3697	-0-	580	1	13117	3	Y	1998	2032	0			30
							88	4	2198	9							
*10	19034	X	15456	-0-	-3578	-0-	547	1	12577	3	Y	1979	1975	0			34
							155	4	2177	9							
*11	17610	X	14568	-0-	-3042	-0-	527	1	11941	3	Y	1840	1830	0			44
							76	4	2024	9							
*12	18104	X	14577	-0-	-3527	-0-	528	1	11840	3	Y	1871	1879	0			36
							151	4	2058	9							
*01	18104	X	6632	-0-	-11472	-0-	233	1	5437	3	Y	804	818	0			22
							78	4	884	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

*08	31682	X	27288	-0-	-4394	-0-	1197	1	21899	3	Y	3629	3673	0			102
							200	4	3992	9							
*09	29490	X	25324	-0-	-4166	-0-	915	1	20709	3	Y	3238	3292	0			48
							138	4	3562	9							
*10	28923	X	24898	-0-	-4025	-0-	881	1	20248	3	Y	3200	3193	0			55
							249	4	3520	9							
*11	26880	X	23689	-0-	-3191	-0-	862	1	19515	3	Y	2898	2884	0			69
							124	4	3188	9							
*12	27280	X	23697	-0-	-3583	-0-	871	1	19489	3	Y	2808	2823	0			54
							248	4	3089	9							
*01	27280	X	22392	-0-	-4888	-0-	795	1	18511	3	Y	2564	2549	0			69
							266	4	2820	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	7725	-0-	-5853	-0-	753	1	6301	3	Y	492	489	0			9
							130	4	541	9							
09	9690	X	5952	-0-	-3738	-0-	551	1	4811	3	Y	488	486	0			11
							53	4	537	9							
10	9145	X	7531	-0-	-1614	-0-	597	1	5131	3	Y	1581	1559	0			33
							64	4	1739	9							
11	8010	X	7412	-0-	-598	-0-	623	1	4533	3	Y	1941	1926	0			48
							121	4	2135	9							
*12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	558	1	4817	3	Y	2210	2198	0			60
							239	4	2431	9							
*01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	638	1	6319	3	Y	827	861	0			26
							91	4	910	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32829	X	22503	-0-	-10326	-0-	1736	1	16627	3	Y	3575	3583	0	6	1	66
							207	4	3933	9							
09	31770	X	8100	-0-	-23670	-0-	987	1	5352	3	Y	1532	1581	0			17
							76	4	1685	9							
10	32333	X	27784	-0-	-4549	-0-	1928	1	21163	3	Y	4107	4057	0			67
							175	4	4518	9							
*11	24300	X	18482	-0-	-5818	-0-	1551	1	13948	3	Y	2607	2616	0			58
							115	4	2868	9							
*12	25110	X	15088	-0-	-10022	-0-	1471	1	10599	3	Y	2504	2484	0			78
							264	4	2754	9							
*01	27776	X	-0-	-0-	-27776	-0-					Y	34	112	0			-0-

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	11678	-0-	-5589	-0-	894	1	9912	3	Y	653	652	0			12
							154	4	718	9							
09	15570	X	10731	-0-	-4839	-0-	824	1	9140	3	Y	625	623	0			14
							79	4	688	9							
10	14167	X	10565	-0-	-3602	-0-	897	1	8883	3	Y	626	627	0			13
							96	4	689	9							
11	12870	X	9608	-0-	-3262	-0-	940	1	7857	3	Y	571	570	0			14
							183	4	628	9							
*12	12369	X	9998	-0-	-2371	-0-	870	1	8111	3	Y	585	583	0			16
							373	4	644	9							
*01	11687	X	5985	-0-	-5702	-0-	675	1	4670	3	Y	494	494	0			16
							97	4	543	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19034	X	13623	-0-	-5411	-0-	902	1	11501	3	Y	968	965	0			18
							155	4	1065	9							
09	17640	X	12691	-0-	-4949	-0-	872	1	10651	3	Y	986	982	0			22
							83	4	1085	9							
10	15841	X	14631	-0-	-1210	-0-	1036	1	12354	3	Y	1027	1027	0			22
							111	4	1130	9							
11	14580	X	11581	-0-	-2999	-0-	1047	1	9270	3	Y	964	962	0			24
							204	4	1060	9							
*12	14632	X	11323	-0-	-3309	-0-	920	1	8956	3	Y	956	954	0			26
							395	4	1052	9							
*01	14632	X	11282	-0-	-3350	-0-	885	1	9218	3	Y	956	952	0			30
							127	4	1052	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37200 X	7250	-0-	-29950	-0-	701	1	5113	3	Y	1305	1299	0			18
						1436	9									
*07	30504 X	6481	-0-	-24023	-0-	705	1	4882	3	Y	753	759	0			12
						66	4	828	9							
*08	17980 X	6022	-0-	-11958	-0-	660	1	4373	3	Y	795	792	0			15
						114	4	875	9							
*09	17400 X	5840	-0-	-11560	-0-	609	1	4351	3	Y	747	745	0			17
						58	4	822	9							
*10	9579 X	5729	-0-	-3850	-0-	614	1	4234	3	Y	741	742	0			16
						66	4	815	9							
*11	7260 X	5286	-0-	-1974	-0-	566	1	3866	3	Y	676	675	0			17
						110	4	744	9							
*12	6479 X	5139	-0-	-1340	-0-	500	1	3751	3	Y	612	612	0			17
						215	4	673	9							
*01	6045 X	5672	-0-	-373	-0-	569	1	4348	3	Y	613	610	0			20
						81	4	674	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27240 X	26645	-0-	-595	-0-	1102	1	23584	3	Y	1781	1784	0			24
						1959	9									
*07	27590 X	26239	-0-	-1351	-0-	1329	1	22772	3	Y	1831	1826	0			29
						124	4	2014	9							
*08	29357 X	28401	-0-	-956	-0-	1443	1	24008	3	Y	2456	2438	0			47
						248	4	2702	9							
*09	28410 X	23913	-0-	-4497	-0-	1326	1	20049	3	Y	2192	2189	0			50
						127	4	2411	9							
*10	29357 X	21883	-0-	-7474	-0-	1218	1	18160	3	Y	2158	2163	0			45
						131	4	2374	9							
*11	27480 X	20902	-0-	-6578	-0-	1300	1	16928	3	Y	2201	2192	0			54
						253	4	2421	9							
*12	28396 X	11606	-0-	-16790	-0-	608	1	9617	3	Y	1019	1045	0			28
						260	4	1121	9							
*01	28396 X	22856	-0-	-5540	-0-	729	1	18822	3	Y	2910	2845	0			93
						104	4	3201	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1109	1	20486	3	Y	1585	1586	0			22
						1744	9									
*07	23312 X	22097	-0-	-1215	-0-	1199	1	18948	3	Y	1671	1667	0			26
						112	4	1838	9							
*08	22010 X	19086	-0-	-2924	-0-	1069	1	16205	3	Y	1480	1478	0			28
						184	4	1628	9							
*09	23340 X	16579	-0-	-6761	-0-	1012	1	13981	3	Y	1354	1351	0			31
						97	4	1489	9							
*10	24118 X	18147	-0-	-5971	-0-	1130	1	15532	3	Y	1240	1245	0			26
						121	4	1364	9							
*11	23340 X	14115	-0-	-9225	-0-	1030	1	11584	3	Y	1183	1180	0			29
						200	4	1301	9							
*12	22103 X	6143	-0-	-15960	-0-	432	1	4951	3	Y	523	538	0			14
						185	4	575	9							
*01	19096 X	2118	-0-	-16978	-0-	79	1	1520	3	Y	462	461	0			15
						11	4	508	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8177	-0-	-1650	-0-	1139	1	5405	3	Y	1360	1362	0	2	1	25
							137	4	1496	9							
09	9510	X	7154	-0-	-2356	-0-	907	1	4735	3	Y	1312	1322	0			15
							69	4	1443	9							
10	8990	X	7039	-0-	-1951	-0-	869	1	4551	3	Y	1400	1392	0			23
							79	4	1540	9							
11	7920	X	6437	-0-	-1483	-0-	991	1	4159	3	Y	1104	1102	0			25
							73	4	1214	9							
12	8184	X	5800	-0-	-2384	-0-	955	1	3711	3	Y	873	871	0			27
							174	4	960	9							
01	8184	X	5820	-0-	-2364	-0-	870	1	3877	3	Y	795	812	0			10
							198	4	875	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

08	49228	X	15058	-0-	-34170	-0-	1400	1	10782	3	Y	2463	2522	0	4	1	46
							167	4	2709	9							
09	47640	X	30244	-0-	-17396	-0-	1879	1	22399	3	Y	5292	5279	0			59
							145	4	5821	9							
10	49228	X	35055	-0-	-14173	-0-	2152	1	27241	3	Y	4970	4948	0			81
							195	4	5467	9							
*11	44970	X	23693	-0-	-21277	-0-	1727	1	17214	3	Y	4204	4192	0			93
							128	4	4624	9							
*12	34377	X	34377	-0-	-0-	-0-	2240	1	26043	3	Y	5181	5112	0			162
							395	4	5699	9							
*01	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	2594	1	34233	3	Y	5042	5141	0			63
							570	4	5546	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

*04	13980	X	10760	-0-	-3220	-0-	1057	1	9051	3	Y	593	591	0			10
							652	9									
*05	14446	X	10789	-0-	-3657	-0-	1066	1	9078	3	Y	586	585	0			11
							645	9									
*06	13980	X	9255	-0-	-4725	-0-	895	1	7626	3	Y	667	668	0			10
							734	9									
*07	12524	X	9206	-0-	-3318	-0-	786	1	7679	3	Y	606	606	0			10
							74	4	667	9							
*08	11129	X	9024	-0-	-2105	-0-	724	1	7418	3	Y	688	685	0			13
							125	4	757	9							
*09	10770	X	7379	-0-	-3391	-0-	625	1	6039	3	Y	595	594	0			14
							60	4	655	9							
*10	10788	X	8854	-0-	-1934	-0-	781	1	7185	3	Y	731	730	0			15
							84	4	804	9							
*11	9270	X	8443	-0-	-827	-0-	826	1	6675	3	Y	710	708	0			17
							161	4	781	9							
*12	9207	X	8691	-0-	-516	-0-	764	1	6792	3	Y	734	731	0			20
							328	4	807	9							
*01	9021	X	8221	-0-	-800	-0-	721	1	6595	3	Y	729	726	0			23
							103	4	802	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	1237	1	22009	3	Y	2191	2177	0			42
							213	4	2410	9							
09	22260	X	20041	-0-	-2219	-0-	1094	1	16874	3	Y	1790	1791	0			41
							104	4	1969	9							
10	23002	X	17304	-0-	-5698	-0-	988	1	14437	3	Y	1612	1619	0			34
							106	4	1773	9							
11	25020	X	15840	-0-	-9180	-0-	1028	1	12969	3	Y	1494	1491	0			37
							200	4	1643	9							
12	25854	X	275	-0-	-25579	-0-	171	1	74	4	Y	27	63	0			1
							30	9									
01	25854	X	93	-0-	-25761	-0-	28	1	4	4	Y	55	54	0			2
							61	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

08	25079	X	17684	-0-	-7395	-0-	1498	1	15518	3	Y	456	459	0			96
							166	4	502	9							
09	22980	X	15716	-0-	-7264	-0-	1443	1	13625	3	Y	501	504	0			93
							97	4	551	9							
10	20956	X	15340	-0-	-5616	-0-	1262	1	13433	3	Y	443	448	0			88
							158	4	487	9							
11	19170	X	14310	-0-	-4860	-0-	1153	1	12550	3	Y	520	524	0			84
							35	4	572	9							
12	19809	X	14164	-0-	-5645	-0-	1170	1	12351	3	Y	467	449	0			102
							129	4	514	9							
01	17670	X	12989	-0-	-4681	-0-	1090	1	11196	3	Y	441	470	0			73
							218	4	485	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

08	19468	X	13591	-0-	-5877	-0-	1177	1	10129	3	N	1650	1662	0			42
							470	4	1815	9							
09	18840	X	12744	-0-	-6096	-0-	1406	1	9846	3	N	1213	1225	0			30
							158	4	1334	9							
10	19468	X	11450	-0-	-8018	-0-	1065	1	9014	3	N	1120	1115	0			35
							139	4	1232	9							
11	16560	X	10871	-0-	-5689	-0-	915	1	8714	3	N	1071	1071	0			35
							64	4	1178	9							
12	15283	X	10131	-0-	-5152	-0-	956	1	8000	3	N	959	963	0			31
							120	4	1055	9							
01	13578	X	9359	-0-	-4219	-0-	864	1	6980	3	N	1277	1263	0			45
							110	4	1405	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26825	X	12130	-0-	-14695	-0-	589	1	10020	3	Y	1383	1392	0			11
							1521	9									
*03	28675	X	13241	-0-	-15434	-0-	584	1	10806	3	Y	1683	1675	0			19
							1851	9									
*04	27750	X	21828	-0-	-5922	-0-	1125	1	18417	3	Y	2078	2053	0			44
							2286	9									
*05	23095	X	15682	-0-	-7413	-0-	1007	1	12916	3	Y	1599	1615	0			28
							1759	9									
*06	19800	X	10681	-0-	-9119	-0-	890	1	8426	3	Y	1241	1241	0			28
							1365	9									
*07	22568	X	18879	-0-	-3689	-0-	1100	1	15734	3	Y	1789	1779	0			38
							77	4	1968	9							
*08	22568	X	17543	-0-	-5025	-0-	1254	1	14562	3	Y	1506	1513	0			31
							70	4	1657	9							
*09	21840	X	8646	-0-	-13194	-0-	843	1	6975	3	Y	688	699	0			20
							71	4	757	9							
*10	18879	X	8100	-0-	-10779	-0-	876	1	7065	3	Y	97	116	0			1
							52	4	107	9							
*11	18270	X	6558	-0-	-11712	-0-	692	1	5128	3	Y	625	618	0			8
							50	4	688	9							
*12	18879	X	3735	-0-	-15144	-0-	598	1	2755	3	Y	287	292	0			3
							66	4	316	9							
01	17546	X	8191	-0-	-9355	-0-	740	1	6357	3	Y	883	876	0			10
							123	4	971	9							

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

08	18197	X	14470	-0-	-3727	-0-	737	1	13076	3	Y	523	514	0			110
							82	4	575	9							
09	17460	X	15354	-0-	-2106	-0-	1035	1	13748	3	Y	455	481	0			84
							70	4	501	9							
10	16802	X	15123	-0-	-1679	-0-	1043	1	13540	3	Y	372	382	0			74
							131	4	409	9							
11	15630	X	13339	-0-	-2291	-0-	924	1	11935	3	Y	411	418	0			67
							28	4	452	9							
12	16151	X	12553	-0-	-3598	-0-	898	1	11114	3	Y	402	381	0			88
							99	4	442	9							
01	15872	X	12364	-0-	-3508	-0-	1007	1	10678	3	Y	434	450	0			72
							202	4	477	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

08	16554	X	13003	-0-	-3551	-0-	1128	1	9707	3	Y	1957	1952	0			28
							15	4	2153	9							
09	16020	X	12268	-0-	-3752	-0-	1119	1	9052	3	Y	1897	1894	0			31
							10	4	2087	9							
10	16554	X	11321	-0-	-5233	-0-	1043	1	8248	3	Y	1838	1835	0			34
							8	4	2022	9							
11	14250	X	10911	-0-	-3339	-0-	979	1	8262	3	Y	1505	1517	0			22
							14	4	1656	9							
12	14198	X	10633	-0-	-3565	-0-	904	1	8145	3	Y	1429	1432	0			19
							12	4	1572	9							
01	12989	X	10494	-0-	-2495	-0-	927	1	8130	3	Y	1291	1288	0			22
							17	4	1420	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	14334	-0-	-7397	-0-	1215	1	10412	3	Y	2445	2440	0			35
							17	4	2690	9							
09	21030	X	14223	-0-	-6807	-0-	1166	1	10406	3	Y	2401	2397	0			39
							10	4	2641	9							
10	21731	X	12976	-0-	-8755	-0-	1127	1	9380	3	Y	2237	2235	0			41
							8	4	2461	9							
11	17130	X	12657	-0-	-4473	-0-	1114	1	9221	3	Y	2096	2107	0			30
							16	4	2306	9							
12	16554	X	11716	-0-	-4838	-0-	928	1	8533	3	Y	2039	2042	0			27
							12	4	2243	9							
01	14694	X	11401	-0-	-3293	-0-	927	1	8145	3	Y	2102	2093	0			36
							17	4	2312	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	9491	-0-	-2382	-0-	982	1	6751	3	Y	1586	1585	0			22
							13	4	1745	9							
09	11490	X	9041	-0-	-2449	-0-	981	1	6476	3	Y	1432	1431	0			23
							9	4	1575	9							
10	11873	X	8278	-0-	-3595	-0-	908	1	5907	3	Y	1324	1323	0			24
							7	4	1456	9							
11	10890	X	7339	-0-	-3551	-0-	849	1	5217	3	Y	1146	1153	0			17
							12	4	1261	9							
12	10788	X	6764	-0-	-4024	-0-	741	1	4726	3	Y	1170	1172	0			15
							10	4	1287	9							
01	9486	X	7961	-0-	-1525	-0-	880	1	5690	3	Y	1250	1243	0			22
							16	4	1375	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1334	-0-	-681	-0-	65	1	1210	3	Y	50	50	0			1
							4	4	55	9							
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	56	1	1028	3	Y	38	38	0			1
							5	4	42	9							
10	1178	N	524	-0-	-654	-0-	37	1	453	3	Y	29	30	0			-0-
							2	4	32	9							
11	1290	N	662	-0-	-628	-0-	80	1	531	3	Y	41	40	0			1
							6	4	45	9							
12	1178	N	274	-0-	-904	-0-	98	1	11	4	Y	150	150	0			1
							165	9									
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	105	1	1619	3	Y	235	233	0			3
							17	4	259	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30380	X	17083	-0-	-13297	-0-	1642	1	14199	3	Y	1089	1076	0			61
							44	4	1198	9							
09	25260	X	13817	-0-	-11443	-0-	1449	1	11317	3	Y	920	923	0			58
							39	4	1012	9							
10	23622	X	12192	-0-	-11430	-0-	1392	1	9889	3	Y	783	796	0			45
							50	4	861	9							
11	20160	X	10854	-0-	-9306	-0-	1265	1	8655	3	Y	765	766	0			44
							92	4	842	9							
12	17360	X	9383	-0-	-7977	-0-	1334	1	7217	3	Y	711	715	0			40
							50	4	782	9							
01	17081	X	8473	-0-	-8608	-0-	1497	1	6254	3	Y	603	606	0			37
							59	4	663	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23498	X	16555	-0-	-6943	-0-	1595	1	13421	3	Y	1360	1382	0			76
							43	4	1496	9							
09	19050	X	15832	-0-	-3218	-0-	1506	1	12953	3	Y	1211	1211	0			76
							41	4	1332	9							
10	18166	X	16281	-0-	-1885	-0-	1525	1	13268	3	Y	1303	1304	0			75
							55	4	1433	9							
11	16470	X	15819	-0-	-651	-0-	1498	1	12893	3	Y	1199	1205	0			69
							109	4	1319	9							
12	17019	X	16331	-0-	-688	-0-	1780	1	13173	3	Y	1192	1194	0			67
							67	4	1311	9							
01	16554	X	15936	-0-	-618	-0-	1980	1	12378	3	Y	1364	1346	0			85
							78	4	1500	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26226	X	20215	-0-	-6011	-0-	1694	1	17160	3	Y	1196	1224	0			67
							45	4	1316	9							
09	23640	X	18899	-0-	-4741	-0-	1563	1	15995	3	Y	1180	1173	0			74
							43	4	1298	9							
10	24118	X	18438	-0-	-5680	-0-	1553	1	15530	3	Y	1181	1187	0			68
							56	4	1299	9							
11	21090	X	16524	-0-	-4566	-0-	1413	1	13851	3	Y	1052	1060	0			60
							103	4	1157	9							
12	21793	X	17027	-0-	-4766	-0-	1689	1	14103	3	Y	1065	1065	0			60
							63	4	1172	9							
01	20212	X	16652	-0-	-3560	-0-	1881	1	13502	3	Y	1086	1079	0			67
							74	4	1195	9							

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18569	X	13700	-0-	-4869	-0-	1468	1	10508	3	Y	1532	1559	0			86
							39	4	1685	9							
09	16470	X	12563	-0-	-3907	-0-	1358	1	9628	3	Y	1400	1398	0			88
							37	4	1540	9							
10	15314	X	12310	-0-	-3004	-0-	1377	1	9391	3	Y	1356	1366	0			78
							50	4	1492	9							
11	14820	X	11371	-0-	-3449	-0-	1284	1	8607	3	Y	1260	1266	0			72
							94	4	1386	9							
12	14601	X	11488	-0-	-3113	-0-	1481	1	8576	3	Y	1251	1253	0			70
							55	4	1376	9							
01	13702	X	11185	-0-	-2517	-0-	1638	1	8243	3	Y	1126	1126	0			70
							65	4	1239	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35123	X	22612	-0-	-12511	-0-	202	1	18787	3	Y	3244	3255	0			67
							55	4	3568	9							
09	33990	X	20571	-0-	-13419	-0-	155	1	17032	3	Y	3007	2988	0			86
							76	4	3308	9							
10	34472	X	23287	-0-	-11185	-0-	729	1	19300	3	Y	2903	2953	0			36
							65	4	3193	9							
11	30390	X	29764	-0-	-626	-0-	1247	1	24703	3	Y	3384	3378	0			42
							92	4	3722	9							
12	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	1289	1	24523	3	Y	3289	3300	0			31
							137	4	3618	9							
*01	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	1256	1	23507	3	Y	2978	2975	0			34
							204	4	3276	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26412 X	23130	-0-	-3282	-0-	1054	1	19443	3	Y	2340	2344	0			49
						59	4	2574	9							
09	25560 X	21116	-0-	-4444	-0-	984	1	17686	3	Y	2149	2137	0			61
						82	4	2364	9							
10	26412 X	18647	-0-	-7765	-0-	988	1	15640	3	Y	1781	1820	0			22
						60	4	1959	9							
11	23820 X	19460	-0-	-4360	-0-	856	1	16463	3	Y	1890	1889	0			23
						62	4	2079	9							
12	24459 X	18678	-0-	-5781	-0-	827	1	15496	3	Y	2061	2065	0			19
						88	4	2267	9							
01	23126 X	13055	-0-	-10071	-0-	639	1	10639	3	Y	1521	1523	0			17
						104	4	1673	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

08	14539 X	10174	-0-	-4365	-0-	1086	1	7397	3	Y	1524	1519	0			22
						15	4	1676	9							
09	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	1176	1	11689	3	Y	1477	1475	0			24
						11	4	1625	9							
10	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	1189	1	13278	3	Y	1432	1430	0			26
						9	4	1575	9							
11	11730 X	8223	-0-	-3507	-0-	926	1	5787	3	Y	1361	1367	0			20
						13	4	1497	9							
12	14973 X	7608	-0-	-7365	-0-	691	1	5064	3	Y	1676	1674	0			22
						9	4	1844	9							
01	16058 X	8301	-0-	-7757	-0-	752	1	5667	3	Y	1698	1691	0			29
						14	4	1868	9							

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

08	16709 X	10086	-0-	-6623	-0-	986	1	7393	3	Y	1540	1536	0			22
						13	4	1694	9							
09	16170 X	9661	-0-	-6509	-0-	1055	1	6702	3	Y	1723	1717	0			28
						9	4	1895	9							
10	16709 X	9003	-0-	-7706	-0-	1019	1	6173	3	Y	1640	1638	0			30
						7	4	1804	9							
11	12360 X	8702	-0-	-3658	-0-	948	1	6010	3	Y	1573	1580	0			23
						14	4	1730	9							
12	11129 X	8477	-0-	-2652	-0-	815	1	5830	3	Y	1656	1657	0			22
						10	4	1822	9							
01	10075 X	7933	-0-	-2142	-0-	808	1	5593	3	Y	1379	1377	0			24
						15	4	1517	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

08	35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	1800	1	31899	3	Y	1169	1147	0			245
						199	4	1286	9							
09	31470 X	31444	-0-	-26	-0-	1966	1	28384	3	Y	874	957	0			162
						133	4	961	9							
10	38812 X	27311	-0-	-11501	-0-	1550	1	24680	3	Y	805	807	0			160
						195	4	886	9							
11	37560 X	23931	-0-	-13629	-0-	1282	1	21745	3	Y	787	819	0			128
						38	4	866	9							
12	38812 X	22192	-0-	-16620	-0-	1208	1	19981	3	Y	791	746	0			173
						133	4	870	9							
01	35185 X	19586	-0-	-15599	-0-	1184	1	17338	3	Y	752	800	0			125
						237	4	827	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 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
08	27435 X	24382	-0-	-3053	-0-	1092	1	20199	3	Y	2754	2758	0			57
						62	4	3029	9							
09	25710 X	23129	-0-	-2581	-0-	1056	1	19121	3	Y	2604	2587	0			74
						88	4	2864	9							
10	24924 X	23979	-0-	-945	-0-	1134	1	20097	3	Y	2435	2479	0			30
						69	4	2679	9							
11	24120 X	22335	-0-	-1785	-0-	979	1	18803	3	Y	2256	2258	0			28
						71	4	2482	9							
12	24924 X	20789	-0-	-4135	-0-	975	1	17206	3	Y	2276	2283	0			21
						104	4	2504	9							
01	24397 X	15106	-0-	-9291	-0-	744	1	12557	3	Y	1531	1535	0			17
						121	4	1684	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

08	27125 X	20068	-0-	-7057	-0-	922	1	16884	3	Y	2009	2011	0			42
						52	4	2210	9							
09	26250 X	20757	-0-	-5493	-0-	976	1	17520	3	Y	1981	1967	0			56
						82	4	2179	9							
10	26257 X	21790	-0-	-4467	-0-	1062	1	18698	3	Y	1787	1821	0			22
						64	4	1966	9							
11	22890 X	19868	-0-	-3022	-0-	876	1	16840	3	Y	1899	1898	0			23
						63	4	2089	9							
12	21452 X	19495	-0-	-1957	-0-	880	1	16516	3	Y	1824	1830	0			17
						93	4	2006	9							
01	21793 X	17928	-0-	-3865	-0-	810	1	15203	3	Y	1621	1620	0			18
						132	4	1783	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

08	31124 X	30719	-0-	-405	-0-	1377	1	25333	3	Y	3574	3581	0			74
						78	4	3931	9							
09	30120 X	27841	-0-	-2279	-0-	1267	1	22908	3	Y	3236	3218	0			92
						106	4	3560	9							
10	31124 X	27931	-0-	-3193	-0-	1302	1	23310	3	Y	2945	3000	0			37
						79	4	3240	9							
11	30120 X	23823	-0-	-6297	-0-	1025	1	19813	3	Y	2646	2650	0			33
						74	4	2911	9							
12	31124 X	24588	-0-	-6536	-0-	1075	1	20305	3	Y	2813	2819	0			27
						114	4	3094	9							
01	30721 X	24015	-0-	-6706	-0-	1053	1	19902	3	Y	2626	2623	0			30
						171	4	2889	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

08	21328 X	14284	-0-	-7044	-0-	698	1	12230	3	Y	1197	1200	0			25
						39	4	1317	9							
09	20640 X	18044	-0-	-2596	-0-	1107	1	15404	3	Y	1309	1297	0			37
						93	4	1440	9							
10	20150 X	13645	-0-	-6505	-0-	963	1	11465	3	Y	1054	1078	0			13
						58	4	1159	9							
11	17700 X	16438	-0-	-1262	-0-	1099	1	14079	3	Y	1074	1074	0			13
						79	4	1181	9							
12	18631 X	18070	-0-	-561	-0-	1287	1	15238	3	Y	1278	1279	0			12
						139	4	1406	9							
01	18631 X	13220	-0-	-5411	-0-	1048	1	10887	3	Y	1011	1012	0			11
						173	4	1112	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	9872	-0-	-110	-0-	1167	1	8161	3	Y	466	478	0			26
							31	4	513	9							
09	12240	X	8614	-0-	-3626	-0-	1053	1	7064	3	Y	425	424	0			27
							29	4	468	9							
10	12648	X	8468	-0-	-4180	-0-	1131	1	6824	3	Y	429	431	0			25
							41	4	472	9							
11	12240	X	7556	-0-	-4684	-0-	1047	1	6021	3	Y	374	378	0			21
							77	4	411	9							
12	10974	X	6942	-0-	-4032	-0-	1155	1	5325	3	Y	381	381	0			21
							43	4	419	9							
01	9858	X	6615	-0-	-3243	-0-	1309	1	4869	3	Y	350	349	0			22
							52	4	385	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47337	X	41416	-0-	-5921	-0-	2754	1	36982	3	Y	1460	1502	0			82
							74	4	1606	9							
09	55050	X	35977	-0-	-19073	-0-	2551	1	31877	3	Y	1345	1342	0			85
							69	4	1480	9							
10	56885	X	33847	-0-	-23038	-0-	2475	1	29873	3	Y	1282	1293	0			74
							89	4	1410	9							
11	55050	X	29601	-0-	-25449	-0-	2224	1	25894	3	Y	1201	1206	0			69
							162	4	1321	9							
12	47709	X	29212	-0-	-18497	-0-	2512	1	25313	3	Y	1175	1178	0			66
							94	4	1293	9							
01	41416	X	27789	-0-	-13627	-0-	2804	1	23770	3	Y	1004	1008	0			62
							111	4	1104	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44020	X	39635	-0-	-4385	-0-	2530	1	35157	3	Y	1709	1736	0			96
							68	4	1880	9							
09	52410	X	35483	-0-	-16927	-0-	2287	1	31390	3	Y	1585	1581	0			100
							62	4	1744	9							
10	54157	X	34577	-0-	-19580	-0-	2306	1	30272	3	Y	1742	1741	0			101
							83	4	1916	9							
11	52410	X	30352	-0-	-22058	-0-	2082	1	26591	3	Y	1388	1410	0			79
							152	4	1527	9							
12	44485	X	29926	-0-	-14559	-0-	2415	1	25926	3	Y	1359	1362	0			76
							90	4	1495	9							
01	39649	X	28953	-0-	-10696	-0-	2689	1	24772	3	Y	1260	1258	0			78
							106	4	1386	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20398	X	15169	-0-	-5229	-0-	1026	1	12472	3	Y	1358	1357	0			26
							177	4	1494	9							
09	19740	X	13207	-0-	-6533	-0-	770	1	11109	3	Y	1141	1141	0			26
							73	4	1255	9							
10	20398	X	11468	-0-	-8930	-0-	645	1	9582	3	Y	1065	1069	0			22
							69	4	1172	9							
11	19230	X	10029	-0-	-9201	-0-	705	1	8174	3	Y	921	920	0			23
							137	4	1013	9							
12	17732	X	6749	-0-	-10983	-0-	639	1	5477	3	Y	326	340	0			9
							274	4	359	9							
01	15159	X	8133	-0-	-7026	-0-	680	1	6494	3	Y	784	768	0			25
							97	4	862	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	12098	-0-	-6130	-0-	967	1	9604	3	Y	1237	1234	0			24
							166	4	1361	9							
09	17640	X	10594	-0-	-7046	-0-	825	1	8479	3	Y	1101	1100	0			25
							79	4	1211	9							
10	18228	X	10434	-0-	-7794	-0-	895	1	8120	3	Y	1203	1203	0			25
							96	4	1323	9							
11	15630	X	9007	-0-	-6623	-0-	948	1	6593	3	Y	1165	1161	0			29
							184	4	1282	9							
12	13702	X	9186	-0-	-4516	-0-	851	1	6620	3	Y	1227	1223	0			33
							365	4	1350	9							
01	12090	X	8899	-0-	-3191	-0-	841	1	6637	3	Y	1183	1178	0			38
							120	4	1301	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	9537	-0-	-7110	-0-	864	1	7405	3	Y	1017	1015	0			19
							149	4	1119	9							
09	16110	X	8534	-0-	-7576	-0-	796	1	6637	3	Y	932	930	0			21
							76	4	1025	9							
10	13888	X	9133	-0-	-4755	-0-	879	1	7096	3	Y	966	967	0			20
							95	4	1063	9							
11	11700	X	8681	-0-	-3019	-0-	917	1	6615	3	Y	883	881	0			22
							178	4	971	9							
12	10664	X	8433	-0-	-2231	-0-	834	1	6335	3	Y	824	824	0			22
							358	4	906	9							
01	9548	X	8176	-0-	-1372	-0-	831	1	6337	3	Y	808	804	0			26
							119	4	889	9							

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29171	X	19910	-0-	-9261	-0-	721	1	17396	3	Y	1517	1515	0			29
							124	4	1669	9							
09	28230	X	17290	-0-	-10940	-0-	620	1	15134	3	Y	1343	1341	0			31
							59	4	1477	9							
10	29171	X	15952	-0-	-13219	-0-	572	1	13551	3	Y	1606	1603	0			34
							62	4	1767	9							
11	24960	X	14451	-0-	-10509	-0-	566	1	12424	3	Y	1228	1232	0			30
							110	4	1351	9							
12	23064	X	15057	-0-	-8007	-0-	511	1	12808	3	Y	1382	1374	0			38
							218	4	1520	9							
01	19902	X	13335	-0-	-6567	-0-	444	1	11505	3	Y	1203	1203	0			38
							63	4	1323	9							

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	1116	1	16230	3	Y	1792	1782	0			34
							192	4	1971	9							
09	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	958	1	14384	3	Y	1544	1543	0			35
							92	4	1698	9							
10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1058	1	14591	3	Y	1439	1444	0			30
							114	4	1583	9							
11	18870	X	11858	-0-	-7012	-0-	911	1	9431	3	Y	1217	1217	0			30
							177	4	1339	9							
*12	19499	X	9783	-0-	-9716	-0-	678	1	7531	3	Y	1166	1164	0			32
							291	4	1283	9							
01	19499	X	10212	-0-	-9287	-0-	719	1	8080	3	Y	1191	1185	0			38
							103	4	1310	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 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
08	17980 X	13091	-0-	-4889	-0-	564	1	10656	3	Y	1694	1691	0			24
						8	4	1863	9							
09	16410 X	11965	-0-	-4445	-0-	488	1	9787	3	Y	1533	1532	0			25
						4	4	1686	9							
10	16957 X	12388	-0-	-4569	-0-	480	1	10116	3	Y	1626	1621	0			30
						3	4	1789	9							
11	15210 X	12750	-0-	-2460	-0-	513	1	10507	3	Y	1565	1572	0			23
						8	4	1722	9							
12	14415 X	9694	-0-	-4721	-0-	554	1	7794	3	Y	1217	1224	0			16
						7	4	1339	9							
01	13082 X	12950	-0-	-132	-0-	610	1	10642	3	Y	1534	1523	0			27
						11	4	1687	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

08	29047 X	20518	-0-	-8529	-0-	751	1	18121	3	Y	1379	1376	0			26
						129	4	1517	9							
09	28110 X	19381	-0-	-8729	-0-	706	1	17204	3	Y	1276	1273	0			29
						67	4	1404	9							
10	25730 X	18111	-0-	-7619	-0-	681	1	16101	3	Y	1142	1147	0			24
						73	4	1256	9							
11	20610 X	16495	-0-	-4115	-0-	675	1	14700	3	Y	899	901	0			22
						131	4	989	9							
12	21297 X	19595	-0-	-1702	-0-	676	1	16913	3	Y	1561	1540	0			43
						289	4	1717	9							
01	20522 X	18217	-0-	-2305	-0-	634	1	16220	3	Y	1157	1163	0			37
						90	4	1273	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

08	25358 X	20771	-0-	-4587	-0-	865	1	16343	3	Y	3228	3211	0			46
						12	4	3551	9							
09	24540 X	19191	-0-	-5349	-0-	755	1	15111	3	Y	3016	3013	0			49
						7	4	3318	9							
10	24831 X	17578	-0-	-7253	-0-	655	1	13845	3	Y	2794	2792	0			51
						5	4	3073	9							
11	22980 X	17821	-0-	-5159	-0-	655	1	14218	3	Y	2671	2683	0			39
						10	4	2938	9							
12	22289 X	14620	-0-	-7669	-0-	515	1	11803	3	Y	2086	2098	0			27
						7	4	2295	9							
01	20770 X	14980	-0-	-5790	-0-	627	1	12076	3	Y	2060	2051	0			36
						11	4	2266	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

08	29605 X	20725	-0-	-8880	-0-	1170	1	15985	3	Y	2977	2960	0			72
						295	4	3275	9							
09	28650 X	17450	-0-	-11200	-0-	993	1	13593	3	Y	2526	2528	0			70
						85	4	2779	9							
10	29605 X	16004	-0-	-13601	-0-	1046	1	12487	3	Y	2194	2226	0			38
						58	4	2413	9							
11	23280 X	13676	-0-	-9604	-0-	989	1	10257	3	Y	2011	2027	0			22
						218	4	2212	9							
12	24056 X	14820	-0-	-9236	-0-	1098	1	11291	3	Y	2004	2002	0			24
						227	4	2204	9							
01	20739 X	2858	-0-	-17881	-0-	278	1	2139	3	Y	359	378	0			5
						46	4	395	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19127 X	13361	-0-	-5766	-0-	621	1	10647	3	N	1871	1877	0			39
						35	4	2058	9							
09	17700 X	13804	-0-	-3896	-0-	689	1	10740	3	N	2106	2085	0			60
						58	4	2317	9							
10	19127 X	14303	-0-	-4824	-0-	652	1	11512	3	N	1908	1944	0			24
						40	4	2099	9							
11	18510 X	13421	-0-	-5089	-0-	562	1	10823	3	N	1814	1816	0			22
						41	4	1995	9							
12	19127 X	13145	-0-	-5982	-0-	554	1	10432	3	N	1909	1913	0			18
						59	4	2100	9							
01	14291 X	7304	-0-	-6987	-0-	602	1	5015	3	N	1443	1445	0			16
						100	4	1587	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29140 X	18864	-0-	-10276	-0-	852	1	16037	3	Y	1662	1695	0			32
						147	4	1828	9							
09	18060 X	15742	-0-	-2318	-0-	883	1	13256	3	Y	1381	1382	0			31
						84	4	1519	9							
10	26381 X	13830	-0-	-12551	-0-	864	1	11213	3	Y	1509	1508	0			32
						93	4	1660	9							
11	25530 X	12286	-0-	-13244	-0-	949	1	9832	3	Y	1200	1203	0			29
						185	4	1320	9							
12	26381 X	2488	-0-	-23893	-0-	374	1	1382	3	Y	519	534	0			14
						161	4	571	9							
01	18879 X	2400	-0-	-16479	-0-	439	1	1349	3	Y	499	497	0			16
						63	4	549	9							

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979 X	13499	-0-	-8480	-0-	1	1	12262	3	Y	1048	1057	1			421
						83	4	1153	9							
09	21270 X	18080	-0-	-3190	-0-	7	1	17104	3	Y	823	887	1			357
						64	4	905	9							
10	20801 X	20128	-0-	-673	-0-	479	1	18261	3	Y	1187	1033	1			511
						82	4	1306	9							
11	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	797	1	17551	3	Y	771	698	1			584
						155	4	848	9							
12	18693 X	4716	-0-	-13977	-0-	159	1	3999	3	Y	445	320	1			709
						68	4	490	9							
01	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	853	1011	1			551

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012 X	10216	-0-	-3796	-0-	793	1	7252	3	Y	1788	1772	0			43
						204	4	1967	9							
09	13560 X	10049	-0-	-3511	-0-	798	1	7227	3	Y	1778	1772	0			49
						68	4	1956	9							
10	13981 X	10329	-0-	-3652	-0-	798	1	7868	3	Y	1472	1496	0			25
						44	4	1619	9							
11	9900 X	7727	-0-	-2173	-0-	658	1	5384	3	Y	1399	1409	0			15
						146	4	1539	9							
12	10385 X	7098	-0-	-3287	-0-	651	1	4640	3	Y	1519	1516	0			18
						136	4	1671	9							
01	10385 X	7761	-0-	-2624	-0-	665	1	5376	3	Y	1464	1460	0			22
						110	4	1610	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 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
08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	380	1	9150	3	Y	1469	1462	0			28
							65	4	1616	9							
09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	290	1	7059	3	Y	1041	1045	0			24
							28	4	1145	9							
10	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	765	1	14569	3	Y	1308	1304	0			28
							82	4	1439	9							
11	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	1030	1	16565	3	Y	1157	1157	0			28
							200	4	1273	9							
12	13609	X	10117	-0-	-3492	-0-	662	1	8270	3	Y	819	825	0			22
							284	4	901	9							
01	16864	X	9123	-0-	-7741	-0-	642	1	7172	3	Y	1106	1093	0			35
							92	4	1217	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22010	X	15720	-0-	-6290	-0-	650	1	12269	3	Y	2538	2533	0			36
							9	4	2792	9							
09	21300	X	14060	-0-	-7240	-0-	552	1	11046	3	Y	2234	2233	0			37
							5	4	2457	9							
10	20801	X	13231	-0-	-7570	-0-	485	1	10238	3	Y	2276	2271	0			42
							4	4	2504	9							
11	18330	X	12618	-0-	-5712	-0-	507	1	9773	3	Y	2118	2129	0			31
							8	4	2330	9							
12	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	740	1	15447	3	Y	2880	2873	0			38
							10	4	3168	9							
*01	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	995	1	18583	3	Y	3094	3078	0			54
							18	4	3403	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	720	1	17453	3	Y	4188	4125	0			80
							124	4	4607	9							
09	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	504	1	12328	3	Y	2995	3007	0			68
							48	4	3295	9							
10	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	388	1	9222	3	Y	2233	2254	0			47
							42	4	2456	9							
11	12120	X	10258	-0-	-1862	-0-	338	1	7453	3	Y	2183	2176	0			54
							66	4	2401	9							
12	12524	X	12416	-0-	-108	-0-	374	1	9404	3	Y	2254	2247	0			61
							159	4	2479	9							
01	12524	X	11537	-0-	-987	-0-	337	1	8737	3	Y	2195	2186	0			70
							48	4	2415	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 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
08	25544	X	21436	-0-	-4108	-0-	1535	1	18804	3	Y	960	978	0			54
							41	4	1056	9							
09	24060	X	19410	-0-	-4650	-0-	1634	1	16753	3	Y	890	888	0			56
							44	4	979	9							
10	24862	X	18781	-0-	-6081	-0-	1663	1	16180	3	Y	798	808	0			46
							60	4	878	9							
11	24060	X	17357	-0-	-6703	-0-	1592	1	15060	3	Y	535	550	0			31
							116	4	589	9							
12	23343	X	16757	-0-	-6586	-0-	1798	1	14331	3	Y	510	512	0			29
							67	4	561	9							
01	21421	X	15490	-0-	-5931	-0-	1974	1	12687	3	Y	683	670	0			42
							78	4	751	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004 X	10514	-0-	-4490	-0-	1067	1	7721	3	Y	1555	1551	0			22
						15	4	1711	9							
09	14520 X	10391	-0-	-4129	-0-	1047	1	7571	3	Y	1604	1600	0			26
						9	4	1764	9							
10	15004 X	10420	-0-	-4584	-0-	1045	1	7095	3	Y	2065	2053	0			38
						8	4	2272	9							
11	12540 X	10119	-0-	-2421	-0-	1019	1	6584	3	Y	2274	2279	0			33
						15	4	2501	9							
12	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	979	1	9859	3	Y	1224	1241	0			16
						13	4	1346	9							
*01	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	1078	1	13402	3	Y	1002	1001	0			17
						19	4	1102	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

08	T. A.	17991	-0-	17991	17991	713	1	15287	3	Y	1698	1703	0			32
						123	4	1868	9							
09	T. A.	15990	-0-	15990	33981	566	1	13822	3	Y	1407	1407	0			32
						54	4	1548	9							
10	T. A.	19361	-0-	19361	53342	831	1	16360	3	Y	1892	1884	0			40
						89	4	2081	9							
11	71504 X	18162	-0-	-53342	-0-	986	1	15519	3	Y	1332	1339	0			33
						192	4	1465	9							
12	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	1056	1	17609	3	Y	1647	1635	0			45
						452	4	1812	9							
*01	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	1117	1	19350	3	Y	1669	1661	0			53
						160	4	1836	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

08	43648 X	31132	-0-	-12516	-0-	1490	1	26680	3	Y	2616	2624	0			54
						84	4	2878	9							
09	41040 X	30217	-0-	-10823	-0-	1556	1	25436	3	Y	2814	2788	0			80
						130	4	3095	9							
10	37541 X	16051	-0-	-21490	-0-	1033	1	13314	3	Y	1493	1554	0			19
						62	4	1642	9							
11	36330 X	32440	-0-	-3890	-0-	1492	1	27904	3	Y	2669	2655	0			33
						108	4	2936	9							
12	35402 X	31712	-0-	-3690	-0-	1445	1	27174	3	Y	2673	2681	0			25
						153	4	2940	9							
01	31217 X	22444	-0-	-8773	-0-	1213	1	18846	3	Y	1987	1990	0			22
						199	4	2186	9							

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

08	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	1647	1	21239	3	Y	797	771	0			167
						182	4	877	9							
09	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	2100	1	26573	3	Y	703	740	0			130
						142	4	773	9							
10	29264 X	28227	-0-	-1037	-0-	1756	1	25497	3	Y	685	679	0			136
						220	4	754	9							
11	28320 X	26319	-0-	-2001	-0-	1589	1	24036	3	Y	587	628	0			95
						48	4	646	9							
12	30566 X	25438	-0-	-5128	-0-	1565	1	23100	3	Y	546	521	0			120
						172	4	601	9							
01	30566 X	23528	-0-	-7038	-0-	1478	1	21190	3	Y	513	548	0			85
						296	4	564	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24180 X	17530	-0-	-6650	-0-	676	1	14350	3	Y	2171	2160	0			41
						116	4	2388	9							
09	23400 X	21405	-0-	-1995	-0-	992	1	17976	3	Y	2129	2122	0			48
						95	4	2342	9							
10	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	1113	1	17959	3	Y	1663	1676	0			35
						120	4	1829	9							
11	19170 X	10262	-0-	-8908	-0-	729	1	8048	3	Y	1221	1226	0			30
						142	4	1343	9							
*12	22134 X	15292	-0-	-6842	-0-	752	1	12592	3	Y	1478	1468	0			40
						322	4	1626	9							
01	22134 X	13682	-0-	-8452	-0-	819	1	11083	3	Y	1512	1504	0			48
						117	4	1663	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

08	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	1077	1	10501	3	Y	1948	1960	0			40
						60	4	2143	9							
09	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	762	1	7713	3	Y	1416	1416	0			40
						64	4	1558	9							
10	14105 X	6485	-0-	-7620	-0-	650	1	4445	3	Y	1228	1253	0			15
						39	4	1351	9							
11	13650 X	6764	-0-	-6886	-0-	693	1	3920	3	Y	1910	1901	0			24
						50	4	2101	9							
12	14105 X	2429	-0-	-11676	-0-	487	1	1387	3	Y	455	475	0			4
						54	4	501	9							
01	13795 X	3930	-0-	-9865	-0-	456	1	2415	3	Y	894	888	0			10
						76	4	983	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

08	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1069	1	19793	3	Y	3726	3738	0			77
						60	4	4099	9							
09	19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	828	1	14984	3	Y	2971	2963	0			85
						69	4	3268	9							
10	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	928	1	12515	3	Y	2798	2848	0			35
						56	4	3078	9							
11	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	646	1	12568	3	Y	2582	2585	0			32
						47	4	2840	9							
12	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	620	1	11784	3	Y	2517	2525	0			24
						66	4	2769	9							
*01	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	562	1	8098	3	Y	1845	1848	0			21
						92	4	2030	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 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
*02	59044 X	11144	-0-	-47900	-0-	529	1	8544	3	Y	1883	1944	0			23
						2071	9									
*03	61969 X	25203	-0-	-36766	-0-	129	1	17576	3	Y	6816	6749	0			90
						7498	9									
*04	59970 X	17998	-0-	-41972	-0-	116	1	13102	3	Y	4345	4386	0			49
						4780	9									
*05	61969 X	22965	-0-	-39004	-0-	789	1	17787	3	Y	3990	3989	0			50
						4389	9									
06	35100 X	23598	-0-	-11502	-0-	824	1	18790	3	Y	3622	3622	0			50
						3984	9									
07	25203 X	18796	-0-	-6407	-0-	627	1	14831	3	Y	2981	2984	0			47
						59	4	3279	9							
08	25203 X	16077	-0-	-9126	-0-	523	1	12540	3	Y	2658	2654	0			51
						90	4	2924	9							
09	23610 X	13579	-0-	-10031	-0-	434	1	10592	3	Y	2284	2283	0			52
						41	4	2512	9							
10	24397 X	5615	-0-	-18782	-0-	186	1	4094	3	Y	1195	1222	0			25
						20	4	1315	9							
11	23610 X	12426	-0-	-11184	-0-	555	1	9115	3	Y	2407	2373	0			59
						108	4	2648	9							
12	18786 X	10455	-0-	-8331	-0-	430	1	7425	3	Y	2196	2195	0			60
						184	4	2416	9							
01	16089 X	8157	-0-	-7932	-0-	354	1	5711	3	Y	1855	1856	0			59
						51	4	2041	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

08	27993 X	22922	-0-	-5071	-0-	884	1	19591	3	Y	2104	2113	0			38
						133	4	2314	9							
*09	26400 X	19924	-0-	-6476	-0-	756	1	17265	3	Y	1694	1698	0			34
						40	4	1863	9							
*10	27280 X	21001	-0-	-6279	-0-	795	1	18077	3	Y	1730	1747	0			17
						226	4	1903	9							
*11	26400 X	18892	-0-	-7508	-0-	734	1	16454	3	Y	1453	1455	0			15
						106	4	1598	9							
12	25699 X	18679	-0-	-7020	-0-	904	1	15724	3	Y	1656	1653	0			18
						229	4	1822	9							
01	22909 X	21000	-0-	-1909	-0-	984	1	17805	3	Y	1891	1886	0			23
						131	4	2080	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

08	24087 X	15867	-0-	-8220	-0-	900	1	12742	3	Y	1900	1906	0			35
						135	4	2090	9							
*09	23310 X	18073	-0-	-5237	-0-	974	1	14982	3	Y	1878	1875	0			38
						51	4	2066	9							
*10	24087 X	14017	-0-	-10070	-0-	815	1	11527	3	Y	1312	1337	0			13
						232	4	1443	9							
*11	16800 X	1200	-0-	-15600	-0-	354	1	386	3	Y	372	381	0			4
						51	4	409	9							
12	18662 X	9035	-0-	-9627	-0-	476	1	6424	3	Y	1832	1816	0			20
						120	4	2015	9							
01	18662 X	12017	-0-	-6645	-0-	839	1	9557	3	Y	1372	1375	0			17
						112	4	1509	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44888	X	30461	-0-	-14427	-0-	1169	1	25519	3	Y	3271	3284	0			59
							175	4	3598	9							
*09	41040	X	25418	-0-	-15622	-0-	959	1	21461	3	Y	2680	2685	0			54
							50	4	2948	9							
*10	42408	X	24579	-0-	-17829	-0-	920	1	20740	3	Y	2415	2445	0			24
							262	4	2657	9							
*11	37230	X	29018	-0-	-8212	-0-	1081	1	24137	3	Y	3314	3303	0			35
							155	4	3645	9							
12	30473	X	15334	-0-	-15139	-0-	676	1	12412	3	Y	1886	1900	0			21
							171	4	2075	9							
01	30473	X	25234	-0-	-5239	-0-	1149	1	20865	3	Y	2788	2775	0			34
							153	4	3067	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60512	X	32002	-0-	-28510	-0-	1210	1	26629	3	Y	3619	3627	0			66
							182	4	3981	9							
*09	46050	X	25358	-0-	-20692	-0-	937	1	21233	3	Y	2854	2863	0			57
							49	4	3139	9							
*10	47585	X	25028	-0-	-22557	-0-	889	1	20058	3	Y	3480	3503	0			34
							253	4	3828	9							
*11	40710	X	30339	-0-	-10371	-0-	1143	1	25350	3	Y	3347	3346	0			35
							164	4	3682	9							
12	35898	X	25407	-0-	-10491	-0-	1053	1	20956	3	Y	2847	2851	0			31
							266	4	3132	9							
01	31992	X	22750	-0-	-9242	-0-	991	1	19054	3	Y	2339	2341	0			29
							132	4	2573	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47585	X	16310	-0-	-31275	-0-	835	1	13441	3	Y	1735	1766	0			32
							125	4	1909	9							
*09	46050	X	32377	-0-	-13673	-0-	1425	1	27592	3	Y	2986	2958	0			60
							75	4	3285	9							
*10	47585	X	32875	-0-	-14710	-0-	1457	1	28051	3	Y	2684	2718	0			26
							415	4	2952	9							
*11	42630	X	31295	-0-	-11335	-0-	1525	1	27106	3	Y	2223	2225	0			24
							219	4	2445	9							
12	37913	X	14437	-0-	-23476	-0-	713	1	10145	3	Y	3090	3080	0			34
							180	4	3399	9							
01	33449	X	11020	-0-	-22429	-0-	673	1	6558	3	Y	3363	3355	0			42
							90	4	3699	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 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
08	49786	X	34553	-0-	-15233	-0-	2345	1	30834	3	Y	1192	1215	0			67
							63	4	1311	9							
09	48180	X	29749	-0-	-18431	-0-	2010	1	26567	3	Y	1015	1018	0			64
							55	4	1117	9							
10	49786	X	27513	-0-	-22273	-0-	1930	1	24489	3	Y	931	941	0			54
							70	4	1024	9							
11	47580	X	23123	-0-	-24457	-0-	1774	1	20319	3	Y	818	825	0			47
							130	4	900	9							
12	43121	X	22559	-0-	-20562	-0-	1910	1	19701	3	Y	796	798	0			45
							72	4	876	9							
01	34565	X	22122	-0-	-12443	-0-	2226	1	19046	3	Y	693	695	0			43
							88	4	762	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47120	X	28812	-0-	-18308	-0-	2173	1	25253	3	Y	1207	1229	0			68
							58	4	1328	9							
09	45600	X	25318	-0-	-20282	-0-	1947	1	22284	3	Y	940	949	0			59
							53	4	1034	9							
10	47120	X	24599	-0-	-22521	-0-	1920	1	21664	3	Y	860	869	0			50
							69	4	946	9							
11	36180	X	22419	-0-	-13761	-0-	1716	1	19658	3	Y	836	838	0			48
							125	4	920	9							
12	31062	X	20827	-0-	-10235	-0-	1792	1	18010	3	Y	871	870	0			49
							67	4	958	9							
01	28799	X	20286	-0-	-8513	-0-	2040	1	17300	3	Y	786	786	0			49
							81	4	865	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62775	X	41555	-0-	-21220	-0-	2672	1	36498	3	Y	2103	2143	0			118
							72	4	2313	9							
09	60750	X	36316	-0-	-24434	-0-	2359	1	31865	3	Y	1844	1846	0			116
							64	4	2028	9							
10	62775	X	33938	-0-	-28837	-0-	2300	1	29685	3	Y	1700	1718	0			98
							83	4	1870	9							
11	50940	X	31035	-0-	-19905	-0-	2045	1	27031	3	Y	1645	1649	0			94
							149	4	1810	9							
12	46221	X	30675	-0-	-15546	-0-	2263	1	26597	3	Y	1573	1579	0			88
							85	4	1730	9							
01	41540	X	28853	-0-	-12687	-0-	2490	1	24722	3	Y	1402	1403	0			87
							99	4	1542	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43431	X	19161	-0-	-24270	-0-	1660	1	16799	3	Y	597	609	0			33
							45	4	657	9							
09	42030	X	17424	-0-	-24606	-0-	1519	1	15361	3	Y	457	461	0			29
							41	4	503	9							
10	30876	X	16523	-0-	-14353	-0-	1523	1	14495	3	Y	409	414	0			24
							55	4	450	9							
11	25560	X	14814	-0-	-10746	-0-	1467	1	12787	3	Y	412	412	0			24
							107	4	453	9							
12	21421	X	14709	-0-	-6712	-0-	1687	1	12417	3	Y	493	489	0			28
							63	4	542	9							
01	19158	X	14317	-0-	-4841	-0-	1948	1	11780	3	Y	465	464	0			29
							77	4	512	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45663	X	21750	-0-	-23913	-0-	1617	1	18859	3	Y	1119	1133	0			63
							43	4	1231	9							
09	37380	X	19413	-0-	-17967	-0-	1496	1	16824	3	Y	956	959	0			60
							41	4	1052	9							
10	35340	X	18387	-0-	-16953	-0-	1499	1	15899	3	Y	850	861	0			49
							54	4	935	9							
11	27030	X	16274	-0-	-10756	-0-	1358	1	13994	3	Y	748	754	0			43
							99	4	823	9							
12	23529	X	15746	-0-	-7783	-0-	1494	1	13409	3	Y	715	718	0			40
							56	4	787	9							
01	21762	X	15209	-0-	-6553	-0-	1720	1	12670	3	Y	683	681	0			42
							68	4	751	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46562 X	21581	-0-	-24981	-0-	1626	1	18951	3	Y	873	896	0			49
						44	4	960	9							
09	41730 X	19071	-0-	-22659	-0-	1466	1	16717	3	Y	771	771	0			49
						40	4	848	9							
10	40052 X	18307	-0-	-21745	-0-	1485	1	15978	3	Y	718	725	0			42
						54	4	790	9							
11	29730 X	15985	-0-	-13745	-0-	1404	1	13759	3	Y	654	659	0			37
						103	4	719	9							
12	25327 X	15457	-0-	-9870	-0-	1576	1	13148	3	Y	613	616	0			34
						59	4	674	9							
01	21576 X	14828	-0-	-6748	-0-	1767	1	12376	3	Y	559	558	0			35
						70	4	615	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210 X	16557	-0-	-11653	-0-	870	1	13739	3	Y	1678	1685	0	3	1	31
						102	4	1846	9							
09	27300 X	13508	-0-	-13792	-0-	692	1	11189	3	Y	1431	1446	0			16
						53	4	1574	9							
10	24707 X	15969	-0-	-8738	-0-	1123	1	13055	3	Y	1535	1526	0			25
						102	4	1689	9							
11	17730 X	14248	-0-	-3482	-0-	1239	1	11439	3	Y	1344	1339	0			30
						92	4	1478	9							
12	18321 X	12969	-0-	-5352	-0-	1234	1	10153	3	Y	1237	1228	0			39
						221	4	1361	9							
01	16554 X	11252	-0-	-5302	-0-	1070	1	8823	3	Y	1017	1043	0			13
						240	4	1119	9							

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	2219	1	22847	3	Y	2244	2246	0	4	1	42
						264	4	2468	9							
09	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	1669	1	17524	3	Y	1843	1865	0			20
						128	4	2027	9							
10	26102 X	18890	-0-	-7212	-0-	1455	1	15376	3	Y	1752	1744	0			28
						132	4	1927	9							
11	26910 X	15527	-0-	-11383	-0-	1282	1	12629	3	Y	1383	1380	0			31
						95	4	1521	9							
12	27807 X	14220	-0-	-13587	-0-	1165	1	11476	3	Y	1247	1239	0			39
						207	4	1372	9							
01	27807 X	12798	-0-	-15009	-0-	1130	1	10139	3	Y	1160	1184	0			15
						253	4	1276	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 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
*02	96947	X	29540	-0-	-67407	-0-	201	1	21748	3	Y	6415	6430	1			293
							534	4	7057	9							
03	70246	X	25996	-0-	-44250	-0-	173	1	19134	3	Y	5789	5985	1			97
							321	4	6368	9							
*04	62310	X	41302	-0-	-21008	-0-	265	1	31166	3	Y	8544	279	0	8168	1	194
							473	4	9398	9							
*05	60450	X	40069	-0-	-20381	-0-	241	1	30401	3	Y	8056	8056	0			194
							565	4	8862	9							
*06	38640	X	34541	-0-	-4099	-0-	212	1	25938	3	Y	7077	7077	0			194
							606	4	7785	9							
07	42749	X	33480	-0-	-9269	-0-	230	1	25655	3	Y	6674	6674	0			194
							254	4	7341	9							
08	42749	X	30347	-0-	-12402	-0-	216	1	22995	3	Y	6136	6126	0			204
							386	4	6750	9							
09	41370	X	27431	-0-	-13939	-0-	189	1	21053	3	Y	5368	5327	0			245
							284	4	5905	9							
10	40114	X	27366	-0-	-12748	-0-	241	1	20960	3	Y	5358	4643	0	691	1	269
							271	4	5894	9							
11	34530	X	24123	-0-	-10407	-0-	304	1	18277	3	Y	4845	4666	1			448
							212	4	5330	9							
12	33480	X	31601	-0-	-1879	-0-	1622	1	23163	3	Y	5751	5965	1			234
							490	4	6326	9							
01	30349	X	28676	-0-	-1673	-0-	1237	1	21662	3	Y	4518	4596	1			156
							807	4	4970	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

08	24521	X	13865	-0-	-10656	-0-	691	1	11464	3	Y	1519	1519	0			32
							39	4	1671	9							
09	23730	X	14404	-0-	-9326	-0-	1221	1	11677	3	Y	1276	1272	0			36
							102	4	1404	9							
10	20615	X	12122	-0-	-8493	-0-	1127	1	9815	3	Y	1012	1035	0			13
							67	4	1113	9							
11	15720	X	10105	-0-	-5615	-0-	908	1	8171	3	Y	874	876	0			11
							65	4	961	9							
12	14880	X	9699	-0-	-5181	-0-	920	1	7625	3	Y	957	959	0			9
							101	4	1053	9							
01	14880	X	6902	-0-	-7978	-0-	781	1	5146	3	Y	768	768	0			9
							130	4	845	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

08	31496	X	25366	-0-	-6130	-0-	1163	1	21424	3	N	2466	2473	0			51
							66	4	2713	9							
09	30480	X	22722	-0-	-7758	-0-	1056	1	19139	3	N	2217	2205	0			63
							88	4	2439	9							
10	31465	X	21877	-0-	-9588	-0-	1042	1	18573	3	N	1999	2037	0			25
							63	4	2199	9							
11	30150	X	19506	-0-	-10644	-0-	854	1	16569	3	N	1837	1839	0			23
							62	4	2021	9							
12	28024	X	18744	-0-	-9280	-0-	833	1	15791	3	N	1847	1853	0			17
							88	4	2032	9							
01	25358	X	8594	-0-	-16764	-0-	611	1	6902	3	N	891	898	0			10
							101	4	980	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 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
08	28024	X	15567	-0-	-12457	-0-	694	1	12868	3	Y	1787	1794	0			37
							39	4	1966	9							
09	27120	X	12557	-0-	-14563	-0-	563	1	10246	3	Y	1546	1539	0			44
							47	4	1701	9							
10	25544	X	10327	-0-	-15217	-0-	502	1	8353	3	Y	1311	1339	0			16
							30	4	1442	9							
11	20790	X	10472	-0-	-10318	-0-	606	1	8378	3	Y	1313	1313	0			16
							44	4	1444	9							
12	18507	X	15897	-0-	-2610	-0-	1191	1	13005	3	Y	1429	1432	0			13
							129	4	1572	9							
01	15562	X	12339	-0-	-3223	-0-	1043	1	9929	3	Y	1085	1086	0			12
							173	4	1194	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	15296	-0-	-7334	-0-	754	1	12668	3	Y	1665	1670	0			35
							42	4	1832	9							
09	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	1248	1	20690	3	Y	2595	2556	0			74
							105	4	2855	9							
10	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	1069	1	18533	3	Y	2031	2080	0			25
							65	4	2234	9							
11	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	1461	1	20340	3	Y	2003	2003	0			25
							106	4	2203	9							
12	22630	X	12218	-0-	-10412	-0-	810	1	10090	3	Y	1118	1132	0			11
							88	4	1230	9							
01	22630	X	9263	-0-	-13367	-0-	688	1	7488	3	Y	885	886	0			10
							113	4	974	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343	X	13109	-0-	-10234	-0-	505	1	9053	3	Y	3222	3216	0			46
							7	4	3544	9							
09	22590	X	15246	-0-	-7344	-0-	978	1	10412	3	Y	3497	3486	0			57
							9	4	3847	9							
10	21948	X	9798	-0-	-12150	-0-	780	1	6830	3	Y	1984	2005	0			36
							6	4	2182	9							
11	18060	X	13330	-0-	-4730	-0-	1049	1	9479	3	Y	2534	2533	0			37
							15	4	2787	9							
12	16089	X	10780	-0-	-5309	-0-	881	1	7904	3	Y	1804	1817	0			24
							11	4	1984	9							
01	15748	X	10202	-0-	-5546	-0-	850	1	6926	3	Y	2192	2178	0			38
							15	4	2411	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	8575	-0-	-3763	-0-	370	1	6700	3	Y	1317	1317	0			24
							56	4	1449	9							
09	11940	X	8186	-0-	-3754	-0-	822	1	5882	3	Y	1308	1306	0			26
							43	4	1439	9							
10	12028	X	8262	-0-	-3766	-0-	640	1	6124	3	Y	1196	1210	0			12
							182	4	1316	9							
11	9780	X	7918	-0-	-1862	-0-	656	1	5855	3	Y	1194	1193	0			13
							94	4	1313	9							
12	8742	X	6940	-0-	-1802	-0-	536	1	5171	3	Y	997	999	0			11
							136	4	1097	9							
01	8587	X	7215	-0-	-1372	-0-	609	1	5384	3	Y	1037	1035	0			13
							81	4	1141	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	942	1	14722	3	Y	2143	2148	0	4	1	40
						111	4	2357	9							
09	25470 X	15387	-0-	-10083	-0-	772	1	12487	3	Y	1881	1900	0			21
						59	4	2069	9							
10	23932 X	15135	-0-	-8797	-0-	1108	1	11873	3	Y	1867	1858	0			30
						100	4	2054	9							
11	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	1320	1	9771	3	Y	1426	1424	0			32
						95	4	1569	9							
12	21793 X	10650	-0-	-11143	-0-	1027	1	7879	3	Y	1418	1406	0			44
						184	4	1560	9							
01	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					44

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

08	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	1488	1	23212	3	Y	3640	3650	0	6	1	67
						175	4	4004	9							
09	40770 X	25618	-0-	-15152	-0-	1308	1	20650	3	Y	3235	3266	0			36
						101	4	3559	9							
10	40300 X	31868	-0-	-8432	-0-	2026	1	26168	3	Y	3173	3158	0			51
						184	4	3490	9							
11	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1566	1	19339	3	Y	2613	2606	0			58
						116	4	2874	9							
12	31558 X	22893	-0-	-8665	-0-	1546	1	18346	3	Y	2481	2462	0			77
						272	4	2729	9							
01	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT					77

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

08	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-
09	17010 X	16277	-0-	-733	-0-	1076	1	12576	3	Y	2303	2239	0			64
						92	4	2533	9							
10	17577 X	17281	-0-	-296	-0-	1236	1	13071	3	Y	2642	2661	0			45
						68	4	2906	9							
11	17010 X	12711	-0-	-4299	-0-	963	1	8996	3	Y	2308	2328	0			25
						213	4	2539	9							
12	16833 X	12025	-0-	-4808	-0-	948	1	8575	3	Y	2095	2095	0			25
						197	4	2305	9							
01	17267 X	4152	-0-	-13115	-0-	334	1	3204	3	Y	508	525	0			8
						55	4	559	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

08	46903 X	19483	-0-	-27420	-0-	649	1	15706	3	Y	2742	2738	0			52
						112	4	3016	9							
09	35040 X	17050	-0-	-17990	-0-	564	1	13796	3	Y	2396	2393	0			55
						54	4	2636	9							
10	30194 X	15526	-0-	-14668	-0-	527	1	12498	3	Y	2222	2230	0			47
						57	4	2444	9							
11	24930 X	13608	-0-	-11322	-0-	518	1	10805	3	Y	1985	1983	0			49
						101	4	2184	9							
*12	22537 X	14475	-0-	-8062	-0-	463	1	11665	3	Y	1954	1950	0			53
						198	4	2149	9							
01	19468 X	15240	-0-	-4228	-0-	788	1	12114	3	Y	2023	2012	0			64
						113	4	2225	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31620 X	14219	-0-	-17401	-0-	928	1	10921	3	Y	2009	2004	0			38
						160	4	2210	9							
09	30600 X	12320	-0-	-18280	-0-	916	1	9293	3	Y	1840	1836	0			42
						87	4	2024	9							
10	22723 X	11171	-0-	-11552	-0-	908	1	8320	3	Y	1677	1684	0			35
						98	4	1845	9							
11	16590 X	10075	-0-	-6515	-0-	937	1	7308	3	Y	1498	1496	0			37
						182	4	1648	9							
*12	16058 X	9736	-0-	-6322	-0-	786	1	7165	3	Y	1316	1317	0			36
						337	4	1448	9							
01	14229 X	8864	-0-	-5365	-0-	653	1	6766	3	Y	1229	1226	0			39
						93	4	1352	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

08	68138 X	21665	-0-	-46473	-0-	199	1	18367	3	Y	2766	2813	0			57
						56	4	3043	9							
09	58770 X	38415	-0-	-20355	-0-	231	1	32294	3	Y	5223	5131	0			149
						145	4	5745	9							
10	53754 X	26381	-0-	-27373	-0-	772	1	22229	3	Y	3003	3115	0			37
						77	4	3303	9							
11	44370 X	27056	-0-	-17314	-0-	1187	1	22479	3	Y	3004	3004	0			37
						86	4	3304	9							
12	40238 X	25903	-0-	-14335	-0-	1220	1	21057	3	Y	3178	3185	0			30
						130	4	3496	9							
01	39711 X	19874	-0-	-19837	-0-	1009	1	15899	3	Y	2546	2547	0			29
						165	4	2801	9							

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

08	81530 X	40940	-0-	-40590	-0-	304	1	34650	3	Y	5348	5386	0			111
						103	4	5883	9							
09	71100 X	32937	-0-	-38163	-0-	266	1	25154	3	Y	6730	6649	0			192
						114	4	7403	9							
10	60016 X	40569	-0-	-19447	-0-	223	1	33054	3	Y	6531	6642	0			81
						108	4	7184	9							
11	58080 X	28906	-0-	-29174	-0-	201	1	23808	3	Y	4373	4400	0			54
						87	4	4810	9							
12	54064 X	24133	-0-	-29931	-0-	935	1	19928	3	Y	2871	2898	0			27
						112	4	3158	9							
01	40951 X	26808	-0-	-14143	-0-	1153	1	21592	3	Y	3523	3510	0			40
						188	4	3875	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

08	109151 X	61801	-0-	-47350	-0-	1214	1	53435	3	Y	6359	6396	0			132
						157	4	6995	9							
09	94980 X	27005	-0-	-67975	-0-	546	1	21535	3	Y	4387	4394	0			125
						98	4	4826	9							
10	88226 X	35842	-0-	-52384	-0-	135	1	29777	3	Y	5304	5363	0			66
						96	4	5834	9							
11	78810 X	29587	-0-	-49223	-0-	129	1	24552	3	Y	4381	4393	0			54
						87	4	4819	9							
12	76260 X	25442	-0-	-50818	-0-	109	1	21615	3	Y	3275	3298	0			31
						115	4	3603	9							
01	61814 X	30947	-0-	-30867	-0-	130	1	27923	3	Y	2421	2425	0			27
						231	4	2663	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122490	X	25332	-0-	-97158	-0-	785	1	19627	3	Y	4473	4458	0			89
							4920	9									
*07	46190	X	22037	-0-	-24153	-0-	939	1	17097	3	Y	3515	3546	0			58
							134	4	3867	9							
*08	34100	X	33116	-0-	-984	-0-	1311	1	26403	3	Y	4618	4564	0			112
							322	4	5080	9							
*09	29257	X	29257	-0-	-0-	-0-	1220	1	24229	3	Y	3366	3385	0			93
							105	4	3703	9							
*10	26164	X	25122	-0-	-1042	-0-	1152	1	20906	3	Y	2726	2772	0			47
							65	4	2999	9							
11	32040	X	20926	-0-	-11114	-0-	1097	1	16952	3	Y	2400	2420	0			27
							237	4	2640	9							
12	33108	X	16951	-0-	-16157	-0-	1003	1	13303	3	Y	2219	2220	0			26
							204	4	2441	9							
01	33108	X	15067	-0-	-18041	-0-	909	1	11544	3	Y	2242	2234	0			34
							148	4	2466	9							

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

08	79205	X	42048	-0-	-37157	-0-	142	1	35601	3	Y	5509	5504	0			105
							245	4	6060	9							
09	71640	X	33350	-0-	-38290	-0-	109	1	28572	3	Y	4146	4157	0			94
							108	4	4561	9							
10	65100	X	36255	-0-	-28845	-0-	1139	1	30915	3	Y	3693	3709	0			78
							139	4	4062	9							
11	54000	X	34850	-0-	-19150	-0-	1343	1	29593	3	Y	3321	3317	0			82
							261	4	3653	9							
12	48484	X	33006	-0-	-15478	-0-	1136	1	28521	3	Y	2604	2615	0			71
							485	4	2864	9							
01	42036	X	32119	-0-	-9917	-0-	1088	1	28227	3	Y	2408	2402	0			77
							155	4	2649	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

*08	146320	X	65087	-0-	-81233	-0-	422	1	59328	3	Y	4646	4667	0	2	1	94
							226	4	5111	9							
*09	105750	X	56736	-0-	-49014	-0-	3027	1	49817	3	Y	3326	3383	0			37
							233	4	3659	9							
*10	105555	X	64961	-0-	-40594	-0-	3400	1	57505	3	Y	3407	3389	0			55
							308	4	3748	9							
*11	102150	X	54266	-0-	-47884	-0-	3224	1	47961	3	Y	2584	2582	0			57
							239	4	2842	9							
*12	91791	X	49208	-0-	-42583	-0-	2948	1	42744	3	Y	2730	2702	0			85
							513	4	3003	9							
*01	65100	X	43787	-0-	-21313	-0-	2652	1	37708	3	Y	2588	2641	0			32
							580	4	2847	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

08	35154	X	18659	-0-	-16495	-0-	1783	1	14727	3	Y	1760	1775	0	3	1	33
							213	4	1936	9							
09	30540	X	15977	-0-	-14563	-0-	1287	1	12459	3	Y	1938	1949	0			22
							99	4	2132	9							
10	29233	X	14815	-0-	-14418	-0-	1126	1	11422	3	Y	1968	1958	0			32
							102	4	2165	9							
11	22830	X	12764	-0-	-10066	-0-	1209	1	9409	3	Y	1870	1860	0			42
							89	4	2057	9							
12	18662	X	11649	-0-	-7013	-0-	1157	1	8467	3	Y	1652	1642	0			52
							208	4	1817	9							
01	18662	X	7450	-0-	-11212	-0-	799	1	5557	3	Y	831	873	0			10
							180	4	914	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145297	X	60383	-0-	-84914	-0-	420	1	54484	3	Y	4803	4824	0	2	1	98
							196	4	5283	9							
*09	111480	X	43820	-0-	-67660	-0-	371	1	39233	3	Y	3672	3717	0			53
							177	4	4039	9							
*10	96317	X	41414	-0-	-54903	-0-	286	1	37202	3	Y	3404	3402	0			55
							182	4	3744	9							
*11	79680	X	33111	-0-	-46569	-0-	240	1	29866	3	Y	2616	2613	0			58
							127	4	2878	9							
*12	67859	X	30193	-0-	-37666	-0-	214	1	26598	3	Y	2839	2808	0			89
							258	4	3123	9							
*01	60388	X	28853	-0-	-31535	-0-	443	1	25506	3	Y	2351	2410	0			30
							318	4	2586	9							

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

08	80693	X	51190	-0-	-29503	-0-	147	1	44005	3	Y	6124	6116	0			117
							302	4	6736	9							
09	75030	X	43413	-0-	-31617	-0-	124	1	37633	3	Y	5013	5016	0			114
							142	4	5514	9							
10	74152	X	38835	-0-	-35317	-0-	107	1	33947	3	Y	4211	4236	0			89
							149	4	4632	9							
11	62460	X	34102	-0-	-28358	-0-	98	1	29501	3	Y	3865	3859	0			95
							251	4	4252	9							
12	57660	X	32018	-0-	-25642	-0-	798	1	27630	3	Y	2841	2859	0			77
							465	4	3125	9							
01	51181	X	35122	-0-	-16059	-0-	1192	1	30964	3	Y	2542	2538	0			81
							170	4	2796	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

08	40672	X	22771	-0-	-17901	-0-	1274	1	17775	3	Y	3247	3217	0	5	1	60
							150	4	3572	9							
09	39360	X	19234	-0-	-20126	-0-	1042	1	15305	3	Y	2552	2584	0			28
							80	4	2807	9							
10	40672	X	19426	-0-	-21246	-0-	1513	1	15380	3	Y	2178	2171	0			35
							137	4	2396	9							
11	22050	X	15720	-0-	-6330	-0-	1336	1	12280	3	Y	1823	1817	0			41
							99	4	2005	9							
12	22785	X	15409	-0-	-7376	-0-	1281	1	11682	3	Y	2016	1994	0			63
							228	4	2218	9							
01	22785	X	11989	-0-	-10796	-0-	1075	1	9023	3	Y	1500	1544	0			19
							241	4	1650	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

08	94736	X	25507	-0-	-69229	-0-	506	1	20686	3	Y	3788	3799	0			72
							148	4	4167	9							
09	91680	X	24668	-0-	-67012	-0-	839	1	20518	3	Y	2937	2942	0			67
							80	4	3231	9							
10	67425	X	18872	-0-	-48553	-0-	663	1	15703	3	Y	2214	2234	0			47
							71	4	2435	9							
11	43590	X	14978	-0-	-28612	-0-	572	1	12249	3	Y	1860	1861	0			46
							111	4	2046	9							
12	36177	X	20559	-0-	-15618	-0-	1102	1	16918	3	Y	1879	1874	0			51
							472	4	2067	9							
01	25513	X	16319	-0-	-9194	-0-	900	1	13700	3	Y	1445	1450	0			46
							129	4	1590	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127007 X	28132	-0-	-98875	-0-	759	1	22923	3	Y	3896	3904	0			74
						164	4	4286	9							
09	122910 X	23142	-0-	-99768	-0-	781	1	19109	3	Y	2888	2896	0			66
						75	4	3177	9							
10	76849 X	18779	-0-	-58070	-0-	648	1	15364	3	Y	2452	2466	0			52
						70	4	2697	9							
11	46890 X	15521	-0-	-31369	-0-	578	1	12729	3	Y	1911	1916	0			47
						112	4	2102	9							
12	32860 X	14230	-0-	-18630	-0-	466	1	11700	3	Y	1695	1696	0			46
						199	4	1865	9							
01	28117 X	11933	-0-	-16184	-0-	389	1	10074	3	Y	1285	1290	0			41
						56	4	1414	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

08	121458 X	26232	-0-	-95226	-0-	730	1	21496	3	Y	3502	3504	0			67
						154	4	3852	9							
09	117540 X	21759	-0-	-95781	-0-	740	1	18093	3	Y	2595	2603	0			59
						71	4	2855	9							
10	71114 X	16741	-0-	-54373	-0-	578	1	13700	3	Y	2183	2196	0			46
						62	4	2401	9							
11	42720 X	14186	-0-	-28534	-0-	526	1	11563	3	Y	1814	1815	0			45
						102	4	1995	9							
12	29233 X	13432	-0-	-15801	-0-	438	1	10983	3	Y	1658	1658	0			45
						187	4	1824	9							
01	26226 X	13404	-0-	-12822	-0-	632	1	10911	3	Y	1610	1604	0			51
						90	4	1771	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	69	1	8	4	Y	49	90	0			1
						54	9									
09	37650 X	-0-	-0-	-37650	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	38905 X	14603	-0-	-24302	-0-	884	1	10008	3	Y	3301	3248	0			53
						80	4	3631	9							
11	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	1330	1	13418	3	Y	3436	3413	0			76
						98	4	3780	9							
12	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	1195	1	10716	3	Y	2682	2674	0			84
						213	4	2950	9							
01	14601 X	12321	-0-	-2280	-0-	1061	1	8657	3	Y	2150	2207	0			27
						238	4	2365	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

08	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	1855	1	23299	3	Y	5235	5179	0	9	1	97
						220	4	5759	9							
09	31350 X	26152	-0-	-5198	-0-	1883	1	19919	3	Y	3823	3878	0			42
						145	4	4205	9							
10	25916 X	21937	-0-	-3979	-0-	1582	1	16993	3	Y	2926	2921	0			47
						143	4	3219	9							
11	30120 X	17947	-0-	-12173	-0-	1384	1	13883	3	Y	2344	2339	0			52
						102	4	2578	9							
12	31124 X	7956	-0-	-23168	-0-	860	1	5752	3	Y	1081	1099	0			34
						155	4	1189	9							
01	31124 X	16428	-0-	-14696	-0-	1249	1	12486	3	Y	2195	2201	0			28
						278	4	2415	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67115 X	10006	-0-	-57109	-0-	582	1	6973	3	Y	2137	2179	0			41
						100	4	2351	9							
09	64950 X	17825	-0-	-47125	-0-	827	1	13517	3	Y	3093	3064	0			70
						79	4	3402	9							
10	32953 X	14479	-0-	-18474	-0-	755	1	10798	3	Y	2586	2602	0			54
						81	4	2845	9							
11	31830 X	12287	-0-	-19543	-0-	840	1	8793	3	Y	2264	2262	0			56
						164	4	2490	9							
12	32891 X	8128	-0-	-24763	-0-	508	1	5981	3	Y	1292	1313	0			35
						218	4	1421	9							
01	18414 X	8771	-0-	-9643	-0-	510	1	6736	3	Y	1320	1313	0			42
						73	4	1452	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109647 X	37000	-0-	-72647	-0-	1240	1	26960	3	Y	7982	7994	0			113
						20	4	8780	9							
09	106110 X	32841	-0-	-73269	-0-	1213	1	24304	3	Y	6648	6652	0			109
						11	4	7313	9							
10	77531 X	27932	-0-	-49599	-0-	970	1	20488	3	Y	5879	5881	0			107
						7	4	6467	9							
11	57060 X	25222	-0-	-31838	-0-	869	1	18855	3	Y	4986	5021	0			72
						13	4	5485	9							
12	45260 X	20801	-0-	-24459	-0-	693	1	15680	3	Y	4017	4036	0			53
						9	4	4419	9							
01	37014 X	18827	-0-	-18187	-0-	614	1	14225	3	Y	3615	3605	0			63
						11	4	3977	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80414 X	21179	-0-	-59235	-0-	660	1	15519	3	Y	4442	4452	0			85
						114	4	4886	9							
09	77820 X	17817	-0-	-60003	-0-	534	1	13051	3	Y	3801	3799	0			87
						51	4	4181	9							
10	50685 X	8893	-0-	-41792	-0-	271	1	6439	3	Y	1958	2004	0			41
						29	4	2154	9							
11	37110 X	14079	-0-	-23031	-0-	467	1	10279	3	Y	2947	2916	0			72
						91	4	3242	9							
12	31403 X	11703	-0-	-19700	-0-	346	1	8560	3	Y	2408	2414	0			66
						148	4	2649	9							
01	21173 X	9550	-0-	-11623	-0-	276	1	7164	3	Y	1883	1889	0			60
						39	4	2071	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77655 X	17357	-0-	-60298	-0-	745	1	12988	3	Y	3285	3290	0			46
						10	4	3614	9							
09	75150 X	18379	-0-	-56771	-0-	705	1	13981	3	Y	3352	3343	0			55
						6	4	3687	9							
10	30101 X	15764	-0-	-14337	-0-	569	1	11949	3	Y	2947	2948	0			54
						4	4	3242	9							
11	25560 X	19023	-0-	-6537	-0-	853	1	14469	3	Y	3353	3359	0			48
						13	4	3688	9							
12	26381 X	23135	-0-	-3246	-0-	1260	1	18031	3	Y	3480	3482	0			46
						16	4	3828	9							
01	19003 X	17850	-0-	-1153	-0-	1140	1	13710	3	Y	2708	2707	0			47
						21	4	2979	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124217	X	28250	-0-	-95967	-0-	875	1	20922	3	Y	5730	5736	0			109
							150	4	6303	9							
09	120210	X	23499	-0-	-96711	-0-	729	1	17760	3	Y	4491	4498	0			102
							70	4	4940	9							
10	69192	X	22943	-0-	-46249	-0-	738	1	17537	3	Y	4172	4186	0			88
							79	4	4589	9							
11	43230	X	17450	-0-	-25780	-0-	600	1	13221	3	Y	3193	3203	0			78
							117	4	3512	9							
12	34813	X	14731	-0-	-20082	-0-	453	1	11407	3	Y	2434	2446	0			66
							194	4	2677	9							
01	28241	X	12374	-0-	-15867	-0-	370	1	9606	3	Y	2132	2130	0			68
							53	4	2345	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147250	X	44084	-0-	-103166	-0-	336	1	37404	3	Y	5666	5705	0			118
							111	4	6233	9							
09	60300	X	2303	-0-	-57997	-0-	63	1	1963	3	Y	243	354	0			7
							10	4	267	9							
10	57660	X	35799	-0-	-21861	-0-	229	1	29566	3	Y	5369	5309	0			67
							98	4	5906	9							
11	55800	X	39692	-0-	-16108	-0-	1305	1	32718	3	Y	5041	5046	0			62
							124	4	5545	9							
12	57660	X	43207	-0-	-14453	-0-	1964	1	36984	3	Y	3683	3710	0			35
							208	4	4051	9							
01	44082	X	31871	-0-	-12211	-0-	1466	1	27187	3	Y	2708	2712	0			31
							239	4	2979	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88505	X	34655	-0-	-53850	-0-	409	1	28110	3	Y	5409	5445	0			98
							186	4	5950	9							
09	85650	X	39627	-0-	-46023	-0-	1402	1	32145	3	Y	5460	5448	0			110
							74	4	6006	9							
10	88505	X	38567	-0-	-49938	-0-	1372	1	31352	3	Y	4956	5017	0			49
							391	4	5452	9							
11	85650	X	35176	-0-	-50474	-0-	1287	1	28943	3	Y	4328	4331	0			46
							185	4	4761	9							
12	50065	X	18333	-0-	-31732	-0-	742	1	14806	3	Y	2361	2381	0			26
							188	4	2597	9							
01	40951	X	38764	-0-	-2187	-0-	1578	1	32771	3	Y	3823	3802	0			47
							210	4	4205	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75299	X	73153	-0-	-2146	-0-	605	1	56309	3	Y	14398	14107	0	24	1	267
							401	4	15838	9							
09	72870	X	52753	-0-	-20117	-0-	417	1	41954	3	Y	9266	9430	0			103
							189	4	10193	9							
10	75299	X	40277	-0-	-35022	-0-	240	1	32020	3	Y	7145	7132	0			116
							157	4	7860	9							
11	72870	X	27830	-0-	-45040	-0-	203	1	23059	3	Y	4064	4090	0			90
							98	4	4470	9							
12	75299	X	23064	-0-	-52235	-0-	171	1	18948	3	Y	3418	3401	0			107
							185	4	3760	9							
01	75299	X	28517	-0-	-46782	-0-	1419	1	23371	3	Y	3108	3176	0			39
							308	4	3419	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119412	X	14358	-0-	-105054	-0-	867	1	10589	3	Y	2438	2426	0			59
							220	4	2682	9							
09	115560	X	11371	-0-	-104189	-0-	816	1	8354	3	Y	1937	1942	0			54
							70	4	2131	9							
10	24831	X	10909	-0-	-13922	-0-	813	1	8195	3	Y	1687	1712	0			29
							45	4	1856	9							
11	24030	X	9491	-0-	-14539	-0-	733	1	6912	3	Y	1531	1543	0			17
							162	4	1684	9							
12	17081	X	8415	-0-	-8666	-0-	732	1	5818	3	Y	1556	1554	0			19
							153	4	1712	9							
01	14353	X	7493	-0-	-6860	-0-	688	1	5233	3	Y	1325	1324	0			20
							114	4	1458	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116498	X	30203	-0-	-86295	-0-	1196	1	22418	3	N	5975	5983	0			85
							16	4	6573	9							
09	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	936	1	18751	3	N	4838	4844	0			79
							8	4	5322	9							
10	34875	X	20981	-0-	-13894	-0-	739	1	15613	3	N	4204	4206	0			77
							5	4	4624	9							
11	33750	X	18975	-0-	-14775	-0-	667	1	14450	3	N	3498	3525	0			50
							10	4	3848	9							
12	34875	X	16767	-0-	-18108	-0-	558	1	12750	3	N	3138	3147	0			41
							7	4	3452	9							
01	30194	X	14025	-0-	-16169	-0-	462	1	10696	3	N	2599	2595	0			45
							8	4	2859	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318142	X	27922	-0-	-290220	-0-	728	1	21058	3	Y	5441	5453	0			104
							151	4	5985	9							
09	135390	X	25297	-0-	-110093	-0-	788	1	19250	3	Y	4713	4710	0			107
							75	4	5184	9							
10	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	652	1	15482	3	Y	3841	3867	0			81
							70	4	4225	9							
11	54390	X	14800	-0-	-39590	-0-	510	1	11251	3	Y	2673	2688	0			66
							99	4	2940	9							
12	36425	X	16577	-0-	-19848	-0-	494	1	12445	3	Y	3115	3096	0			85
							211	4	3427	9							
01	27931	X	12865	-0-	-15066	-0-	383	1	9923	3	Y	2276	2288	0			73
							55	4	2504	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73098	X	25270	-0-	-47828	-0-	822	1	19850	3	Y	4052	4078	0			77
							141	4	4457	9							
09	70740	X	17628	-0-	-53112	-0-	566	1	13861	3	Y	2861	2873	0			65
							54	4	3147	9							
10	87730	X	12175	-0-	-75555	-0-	404	1	9599	3	Y	1935	1959	0			41
							43	4	2129	9							
11	49110	X	7094	-0-	-42016	-0-	326	1	5506	3	Y	1090	1104	0			27
							63	4	1199	9							
12	37169	X	11660	-0-	-25509	-0-	581	1	8672	3	Y	1962	1936	0			53
							249	4	2158	9							
01	25265	X	14422	-0-	-10843	-0-	724	1	10935	3	Y	2418	2394	0			77
							103	4	2660	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	174697	X	174697	-0-	-0-	-0-	1469	1	138506	3	Y	30661	30043	0	50	1	568
							995	4	33727	9							
*09	153575	X	153575	-0-	-0-	-0-	1278	1	125698	3	Y	23662	23967	0			263
							571	4	26028	9							
10	130448	X	123176	-0-	-7272	-0-	907	1	101404	3	Y	18511	18474	0			300
							503	4	20362	9							
*11	91443	X	91443	-0-	-0-	-0-	698	1	75671	3	Y	13409	13411	0			298
							324	4	14750	9							
12	77594	X	77594	-0-	-0-	-0-	614	1	63043	3	Y	12106	12026	0			378
							620	4	13317	9							
*01	69727	X	69727	-0-	-0-	-0-	2371	1	56522	3	Y	9188	9451	0			115
							727	4	10107	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 510H RRCID -> 281050 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11240 08/05/2016

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

*02	0		38878	-0-	38878	38878	364	1	34089	3	Y	4023	3939	0	3	1	81
							4425	9									
*03	199431	X	160553	-0-	-38878	-0-	1237	1	136984	3	Y	20302	20066	0			317
							22332	9									
04	169200	X	126660	-0-	-42540	-0-	946	1	109646	3	Y	14607	14676	0			248
							16068	9									
05	174840	X	107912	-0-	-66928	-0-	827	1	95366	3	Y	10654	10704	0			198
							11719	9									
06	169200	X	84969	-0-	-84231	-0-	670	1	76586	3	Y	7012	7099	0			111
							7713	9									
07	174840	X	72555	-0-	-102285	-0-	519	1	65632	3	Y	5304	5306	0			109
							570	4	5834	9							
*08	174840	X	57853	-0-	-116987	-0-	408	1	52475	3	Y	4343	4363	0	1	1	88
							193	4	4777	9							
*09	169200	X	45760	-0-	-123440	-0-	350	1	41650	3	Y	3248	3289	0			47
							187	4	3573	9							
*10	174840	X	40934	-0-	-133906	-0-	279	1	37301	3	Y	2884	2884	0			47
							182	4	3172	9							
*11	169200	X	31384	-0-	-137816	-0-	226	1	28627	3	Y	2191	2189	0			49
							121	4	2410	9							
*12	72540	X	27283	-0-	-45257	-0-	192	1	24374	3	Y	2255	2234	0			70
							236	4	2481	9							
*01	57846	X	23976	-0-	-33870	-0-	519	1	21190	3	Y	1815	1862	0			23
							270	4	1997	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		117181	-0-	117181	117181	959	1	89848	3	Y	23380	22909	0	38	1	433
							656	4	25718	9							
09	204913	X	87732	-0-	-117181	-0-	681	1	69933	3	Y	15268	15532	0			169
							323	4	16795	9							
10	142600	X	72402	-0-	-70198	-0-	410	1	57303	3	Y	13093	13050	0			212
							287	4	14402	9							
11	138000	X	56869	-0-	-81131	-0-	423	1	46613	3	Y	8755	8772	0			195
							202	4	9631	9							
12	142600	X	50824	-0-	-91776	-0-	380	1	41558	3	Y	7702	7657	0			240
							414	4	8472	9							
01	142600	X	44736	-0-	-97864	-0-	1670	1	35827	3	Y	6161	6324	0			77
							462	4	6777	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 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
08	0		125470	-0-	125470	125470	1026	1	96283	3	Y	24975	24471	0	41	1	463
							688	4	27473	9							
09	227671	X	102201	-0-	-125470	-0-	814	1	81260	3	Y	17964	18228	0			199
							367	4	19760	9							
10	116684	X	83262	-0-	-33422	-0-	594	1	66952	3	Y	13986	13958	0			227
							331	4	15385	9							
11	112920	X	62740	-0-	-50180	-0-	477	1	50079	3	Y	10882	10867	0			242
							214	4	11970	9							
12	116684	X	49724	-0-	-66960	-0-	372	1	40283	3	Y	7886	7882	0			246
							394	4	8675	9							
01	116684	X	41784	-0-	-74900	-0-	1683	1	33193	3	Y	5892	6064	0			74
							427	4	6481	9							

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		17830	-0-	17830	17830	822	1	13483	3	Y	3149	3059	0			90
							61	4	3464	9							
*10	0		114631	-0-	114631	132461	587	1	93432	3	Y	18456	18316	0			230
							310	4	20302	9							
*11	225242	X	92781	-0-	-132461	-0-	659	1	77273	3	Y	13239	13305	0			164
							286	4	14563	9							
*12	106206	X	90503	-0-	-15703	-0-	678	1	76130	3	Y	12066	12116	0			114
							422	4	13273	9							
*01	106206	X	79748	-0-	-26458	-0-	435	1	67732	3	Y	10010	10011	0			113
							570	4	11011	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87141	X	64472	-0-	-22669	-0-	277	1	52604	3	Y	10226	10270	0			186
							342	4	11249	9							
09	84330	X	48522	-0-	-35808	-0-	192	1	39435	3	Y	8006	8031	0			161
							88	4	8807	9							
10	87141	X	42492	-0-	-44649	-0-	126	1	34212	3	Y	7039	7131	0			69
							411	4	7743	9							
11	84330	X	18840	-0-	-65490	-0-	153	1	14841	3	Y	3412	3445	0			36
							93	4	3753	9							
12	87141	X	31943	-0-	-55198	-0-	1174	1	26119	3	Y	3957	3949	0			44
							297	4	4353	9							
01	64480	X	30843	-0-	-33637	-0-	1211	1	25030	3	Y	4036	4030	0			50
							162	4	4440	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		22109	-0-	22109	22109	507	1	16951	3	Y	4158	4040	0			118
							77	4	4574	9							
*10	0		104880	-0-	104880	126989	610	1	82377	3	Y	19657	19530	0			245
							270	4	21623	9							
*11	209134	X	82145	-0-	-126989	-0-	644	1	67317	3	Y	12670	12758	0			157
							247	4	13937	9							
*12	126511	X	72442	-0-	-54069	-0-	521	1	58858	3	Y	11584	11632	0			109
							321	4	12742	9							
*01	126511	X	61211	-0-	-65300	-0-	320	1	50391	3	Y	9166	9172	0			103
							417	4	10083	9							

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

*09	0		19138	-0-	19138	19138	930	1	14032	3	Y	3738	3632	0			106
							64	4	4112	9							
*10	0		112844	-0-	112844	131982	681	1	89165	3	Y	20639	20488	0			257
							295	4	22703	9							
*11	227184	X	95202	-0-	-131982	-0-	729	1	77673	3	Y	15013	15085	0			185
							286	4	16514	9							
*12	101308	X	87859	-0-	-13449	-0-	738	1	72707	3	Y	12737	12802	0			120
							403	4	14011	9							
*01	101308	X	74698	-0-	-26610	-0-	510	1	61749	3	Y	10835	10833	0			122
							520	4	11919	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

11	101105	X	101105	-0-	-0-	-0-	316	1	76883	3	Y	21686	21373	0			313
							51	4	23855	9							
12	141267	X	76158	-0-	-65109	-0-	284	1	59144	3	Y	15180	15293	0			200
							32	4	16698	9							
01	141267	X	51674	-0-	-89593	-0-	257	1	40071	3	Y	10287	10309	0			178
							30	4	11316	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

11	103710	X	66239	-0-	-37471	-0-	184	1	50246	3	Y	14342	14135	0			207
							33	4	15776	9							
12	107167	X	50798	-0-	-56369	-0-	174	1	38418	3	Y	11077	11138	0			146
							21	4	12185	9							
01	107167	X	35025	-0-	-72142	-0-	148	1	26344	3	Y	7739	7751	0			134
							20	4	8513	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

11	14B2 EXT		88026	-0-	88026	88026	273	1	66750	3	Y	19054	18779	0			275
							44	4	20959	9							
12	154266	X	66240	-0-	-88026	-0-	232	1	50410	3	Y	14155	14244	0			186
							27	4	15571	9							
01	107167	X	40336	-0-	-66831	-0-	176	1	31282	3	Y	8050	8097	0			139
							23	4	8855	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

11	14B2 EXT		84240	-0-	84240	84240	266	1	61949	3	Y	19985	19697	0			288
							41	4	21984	9							
12	147457	X	63217	-0-	-84240	-0-	238	1	46711	3	Y	14766	14860	0			194
							25	4	16243	9							
01	107167	X	37664	-0-	-69503	-0-	180	1	27780	3	Y	8803	8845	0			152
							21	4	9683	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		33991	-0-	33991	33991	281	1	26109	3	Y	6616	6488	0			128
							323	4	7278	9							
*01	118139	X	84148	-0-	-33991	-0-	587	1	66463	3	Y	14686	14419	0			395
							943	4	16155	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		36137	-0-	36137	36137	305	1	27766	3	Y	7021	6885	0			136
							343	4	7723	9							
*01	101760	X	65623	-0-	-36137	-0-	461	1	53889	3	Y	9557	9436	0			257
							760	4	10513	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		12122	-0-	12122	12122	130	1	9415	3	Y	2258	2188	0			70
							93	4	2484	9							
*01	109850	X	97728	-0-	-12122	-0-	679	1	79736	3	Y	14837	14721	0			186
							992	4	16321	9							

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14042	-0-	14042	14042	171	1	10732	3	Y	2757	2671	0			86
							106	4	3033	9							
*01	113007	X	98965	-0-	-14042	-0-	717	1	79557	3	Y	16090	15974	0			202
							992	4	17699	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13745	-0-	13745	13745	151	1	10603	3	Y	2624	2542	0			82
							105	4	2886	9							
*01	175690	X	161945	-0-	-13745	-0-	1196	1	127243	3	Y	29015	28733	0			364
							1589	4	31917	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		29548	-0-	29548	29548	185	1	22625	3	Y	5874	5761	0			113
							277	4	6461	9							
*01	109023	X	79475	-0-	-29548	-0-	590	1	64342	3	Y	12394	12174	0			333
							910	4	13633	9							

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11627	-0-	11627	11627	140	1	9277	3	Y	1925	1865	0			60
							92	4	2118	9							
*01	138779	X	127152	-0-	-11627	-0-	922	1	103195	3	Y	19772	19584	0			248
							1286	4	21749	9							

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11304	-0-	11304	11304	125	1	8939	3	Y	1956	1895	0			61
							88	4	2152	9							
*01	166002	X	154698	-0-	-11304	-0-	1148	1	125360	3	Y	24205	23962	0			304
							1564	4	26626	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		17831	-0-	17831	17831	846	1	13565	3	Y	3053	2966	0			87
							62	4	3358	9							
*10	0		111557	-0-	111557	129388	693	1	89410	3	Y	19236	19083	0			240
							294	4	21160	9							
*11	227878	X	98490	-0-	-129388	-0-	719	1	80690	3	Y	15260	15311	0			189
							295	4	16786	9							
*12	106485	X	91749	-0-	-14736	-0-	677	1	75893	3	Y	13421	13483	0			127
							416	4	14763	9							
*01	106485	X	77700	-0-	-28785	-0-	420	1	64891	3	Y	10772	10777	0			122
							540	4	11849	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

*01	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	173	1	23339	3	Y	5190	5025	0			165
							125	4	5709	9							

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

*01	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	182	1	23085	3	Y	4977	4818	0			159
							124	4	5475	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

*01	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	234	1	30126	3	Y	6597	6387	0			210
							162	4	7257	9							

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

*01	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	234	1	30609	3	Y	6979	6757	0			222
							164	4	7677	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3657	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3461	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
10	4278	X	3701	-0-	-577	-0-	3511	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
11	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	3319	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
12	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	3351	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
01	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	3256	3	184	9	Y	167	167	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			Y	-0-					-0-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			Y	-0-					-0-
10	10633	X	9999	-0-	-634	-0-	9999	3			Y	-0-					-0-
11	10290	X	9404	-0-	-886	-0-	9404	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9686	-0-	-947	-0-	9686	3			Y	-0-					-0-
*01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6418	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6084	3	118	9	Y	107	106	1	1	8	-0-
10	7068	X	6345	-0-	-723	-0-	6225	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
11	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	5883	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
12	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	5997	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
01	6541	X	5978	-0-	-563	-0-	5857	3	121	9	Y	110	110	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
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3030	3	756	9	Y	687	677	1	10	8	-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	1972	3	692	9	Y	629	629	1			-0-
10	5487	X	2479	-0-	-3008	-0-	1838	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
11	4500	X	2356	-0-	-2144	-0-	1971	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
12	4123	X	1227	-0-	-2896	-0-	957	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
01	3782	X	9	-0-	-3773	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2486	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	2605	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2850	X	1824	-0-	-1026	-0-	1794	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	2945	X	2368	-0-	-577	-0-	2311	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
01	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2578	3	53	9	Y	48	48	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2729	3	1225	9	Y	1114	1110	1	4	8	-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	52	1	1792	3	Y	825	825	1			-0-
							908	9									
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	225	1	5536	3	Y	2004	2004	1			-0-
							2204	9									
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	169	1	4298	3	Y	1322	1322	1			-0-
							1454	9									
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	165	1	4080	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
01	7967	X	4077	-0-	-3890	-0-	113	1	2933	3	Y	937	937	1			-0-
							1031	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		170	-0-	170	170	158	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	DLQ G-10		561	-0-	561	731	430	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1815	669	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
11	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2841	734	3	292	9	Y	265	265	1			-0-
12	2841	X	-0-	-0-	-2841	-0-					Y	234	228	1	6	8	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	96	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4575	-0-	-1067	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2402	3	873	9	Y	794	794	1			-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2209	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
10	4743	X	2392	-0-	-2351	-0-	1865	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
11	4110	X	1925	-0-	-2185	-0-	1452	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
12	3968	X	1838	-0-	-2130	-0-	1396	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
01	3286	X	1014	-0-	-2272	-0-	688	3	326	9	Y	296	296	1			-0-

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
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4241	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	2773	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
10	5177	X	4182	-0-	-995	-0-	3422	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
11	4830	X	4302	-0-	-528	-0-	3635	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
12	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	3873	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
01	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	3593	3	751	9	Y	683	683	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
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7142	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7029	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	7099	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	7260	X	6848	-0-	-412	-0-	6798	3	50	9	Y	45	44	1	1	8	-0-
12	7502	X	6443	-0-	-1059	-0-	6398	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
01	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7015	3	42	9	Y	38	38	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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	188	1	555	3	Y	694	694	1			-0-
							763	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	147	1	213	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
10	868	N	484	-0-	-384	-0-	111	1	18	3	Y	323	323	1			-0-
							355	9									
11	1470	N	797	-0-	-673	-0-	92	1	210	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
*01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	131	1	480	3	Y	639	639	1			-0-
							703	9									

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
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	1592	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
09	6360	X	2034	-0-	-4326	-0-	1619	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
10	5487	X	1658	-0-	-3829	-0-	1186	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
11	2790	X	1636	-0-	-1154	-0-	1164	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
12	2480	X	1935	-0-	-545	-0-	1373	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
01	2108	X	1529	-0-	-579	-0-	1091	3	438	9	Y	398	398	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
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7369	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7099	3	1364	9	Y	1240	1240	1			-0-
10	9610	X	8885	-0-	-725	-0-	7459	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
11	9300	X	7563	-0-	-1737	-0-	6374	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
12	9424	X	7728	-0-	-1696	-0-	6487	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
01	8897	X	7000	-0-	-1897	-0-	5845	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1737	-0-	-1083	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	208	-0-	-3140	-0-	208	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
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3087	3	659	9	N	599	599	1			-0-
09	4260	X	3788	-0-	-472	-0-	3109	3	679	9	N	617	617	1			-0-
10	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	3076	3	672	9	N	611	611	1			-0-
11	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	2889	3	617	9	N	561	561	1			-0-
12	4092	X	3425	-0-	-667	-0-	2802	3	623	9	N	566	566	1			-0-
01	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	2843	3	617	9	N	561	561	1			-0-

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
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6713	3	207	9	N	188	188	1			-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6426	3	202	9	N	184	184	1			-0-
10	7347	X	6748	-0-	-599	-0-	6537	3	211	9	N	192	192	1			-0-
11	6990	X	6433	-0-	-557	-0-	6228	3	205	9	N	186	186	1			-0-
12	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	6363	3	215	9	N	195	195	1			-0-
01	6913	X	6428	-0-	-485	-0-	6233	3	195	9	N	177	177	1			-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
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	859	3	Y	433	433	1			-0-
							476	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	23	1	742	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	19	1	663	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	19	1	646	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
01	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	20	1	606	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									

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
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5342	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5000	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
10	6448	X	5925	-0-	-523	-0-	5389	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
11	6030	X	5427	-0-	-603	-0-	4902	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
12	5983	X	5931	-0-	-52	-0-	5416	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
01	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	4915	3	513	9	Y	466	466	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
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	5559	3	1653	9	Y	1503	1503	1			-0-
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	5416	3	1588	9	Y	1444	1444	1			-0-
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	5380	3	1542	9	Y	1402	1402	1			-0-
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	5165	3	1449	9	Y	1317	1317	1			-0-
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	5172	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
*01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	5152	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9235	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
09	11310	X	9299	-0-	-2011	-0-	8723	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
10	10850	X	9334	-0-	-1516	-0-	8828	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
11	10170	X	8812	-0-	-1358	-0-	8338	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
12	10106	X	8885	-0-	-1221	-0-	8397	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
01	9796	X	6903	-0-	-2893	-0-	6433	3	470	9	Y	427	427	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
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	6120	3	1880	9	N	1709	1695	1	14	8	-0-
09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	6202	3	1892	9	N	1720	1720	1			-0-
10	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	6530	3	1914	9	N	1740	1740	1			-0-
11	7740	X	7596	-0-	-144	-0-	5763	3	1833	9	N	1666	1666	1			-0-
12	8370	X	6137	-0-	-2233	-0-	4686	3	1451	9	N	1319	1319	1			-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13471	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
09	14820	X	12477	-0-	-2343	-0-	12020	3	457	9	Y	415	413	1	2	8	-0-
10	14446	X	11923	-0-	-2523	-0-	11488	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
11	13530	X	11072	-0-	-2458	-0-	10667	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
12	13981	X	11232	-0-	-2749	-0-	10804	3	428	9	Y	389	388	1	1	8	-0-
01	13458	X	10471	-0-	-2987	-0-	10046	3	425	9	Y	386	384	1	2	8	-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	33	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
09	6840	X	203	-0-	-6637	-0-	34	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	100	-0-	-20	-0-	26	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
12	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	217	X	177	-0-	-40	-0-	55	3	122	9	Y	111	111	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	7674	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
09	11130	X	8963	-0-	-2167	-0-	7179	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
10	10943	X	8963	-0-	-1980	-0-	7184	3	1779	9	Y	1617	1617	1			-0-
11	10170	X	8589	-0-	-1581	-0-	6872	3	1717	9	Y	1561	1561	1			-0-
12	10075	X	8445	-0-	-1630	-0-	6741	3	1704	9	Y	1549	1549	1			-0-
*01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	6838	3	1676	9	Y	1524	1524	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3297	-0-	-603	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	2510	-0-	-1489	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2278	-0-	-1721	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2895	-0-	-453	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	3908	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
09	6960	X	4119	-0-	-2841	-0-	3385	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
10	7006	X	3887	-0-	-3119	-0-	3173	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
11	5730	X	3117	-0-	-2613	-0-	2538	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
12	5363	X	3170	-0-	-2193	-0-	2579	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
01	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	3417	3	602	9	Y	547	546	1	1	8	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	8438	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
09	8880	X	8752	-0-	-128	-0-	8044	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	9176	X	8898	-0-	-278	-0-	8173	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
11	8880	X	8405	-0-	-475	-0-	7711	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
12	9176	X	8584	-0-	-592	-0-	7854	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
01	9176	X	8253	-0-	-923	-0-	7547	3	706	9	Y	642	642	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1848	3	514	9	Y	467	467	1			-0-
09	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	1716	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
10	2635	X	2324	-0-	-311	-0-	1814	3	510	9	Y	464	464	1			-0-
11	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1427	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
12	2387	X	2256	-0-	-131	-0-	1717	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
01	2356	X	2139	-0-	-217	-0-	1526	3	613	9	Y	557	557	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	2819	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
09	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	2855	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
10	5332	X	3952	-0-	-1380	-0-	3112	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
11	5160	X	4116	-0-	-1044	-0-	3227	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
12	4867	X	4202	-0-	-665	-0-	3290	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
*01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3294	3	911	9	Y	828	828	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12658	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
09	13050	X	12210	-0-	-840	-0-	12024	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
10	13423	X	12547	-0-	-876	-0-	12353	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
11	12720	X	12056	-0-	-664	-0-	11860	3	196	9	Y	178	173	1	5	8	-0-
12	13144	X	12350	-0-	-794	-0-	12146	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
01	12865	X	12195	-0-	-670	-0-	11993	3	202	9	Y	184	184	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6509	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
09	8250	X	6922	-0-	-1328	-0-	5940	3	982	9	Y	893	890	1	3	8	-0-
10	7874	X	6973	-0-	-901	-0-	6010	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
11	7320	X	6413	-0-	-907	-0-	5516	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
12	7564	X	6163	-0-	-1401	-0-	5270	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
01	6605	X	5894	-0-	-711	-0-	5024	3	870	9	Y	791	791	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2318	3	1102	9	Y	1002	1002	1			-0-
09	3900	X	3135	-0-	-765	-0-	2119	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
10	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	2130	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
11	3480	X	2996	-0-	-484	-0-	2125	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
12	3503	X	2863	-0-	-640	-0-	1936	3	927	9	Y	843	841	1	2	8	-0-
01	3410	X	2095	-0-	-1315	-0-	1341	3	754	9	Y	685	685	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

08	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15827	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15200	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	17515	X	15226	-0-	-2289	-0-	15222	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	16230	X	14485	-0-	-1745	-0-	14474	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	16306	X	14098	-0-	-2208	-0-	14084	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	14022	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11278	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
09	12600	X	11262	-0-	-1338	-0-	10682	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
10	12865	X	11612	-0-	-1253	-0-	11005	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
11	11880	X	11131	-0-	-749	-0-	10535	3	596	9	Y	542	541	1	1	8	-0-
12	12121	X	11342	-0-	-779	-0-	10709	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
01	11576	X	10776	-0-	-800	-0-	10165	3	611	9	Y	555	555	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

08	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	17308	3	2017	9	Y	1834	1834	1			-0-
09	19620	X	18214	-0-	-1406	-0-	16374	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-
10	20274	X	18222	-0-	-2052	-0-	16573	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
11	19230	X	17179	-0-	-2051	-0-	15639	3	1540	9	Y	1400	1400	1			-0-
12	19499	X	17309	-0-	-2190	-0-	15724	3	1585	9	Y	1441	1441	1			-0-
01	17424	X	16951	-0-	-473	-0-	15358	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	198	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	14040	X	274	-0-	-13766	-0-	231	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	10261	X	589	-0-	-9672	-0-	472	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	X	209	-0-	-907	-0-	173	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2801	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
09	3960	X	3094	-0-	-866	-0-	2476	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
10	3813	X	2938	-0-	-875	-0-	2349	3	589	9	Y	535	535	1			-0-
11	3510	X	2804	-0-	-706	-0-	2210	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
12	3596	X	2017	-0-	-1579	-0-	1579	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
01	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	1695	3	509	9	Y	463	463	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3526	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
09	4110	X	3703	-0-	-407	-0-	3290	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
10	4247	X	3733	-0-	-514	-0-	3311	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
11	4050	X	3504	-0-	-546	-0-	3101	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
12	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	3082	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
01	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3037	3	418	9	Y	380	380	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			Y	-0-					-0-
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			Y	-0-					-0-
10	9486	X	7691	-0-	-1795	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-
11	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			Y	-0-					-0-
12	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
*01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1576	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
09	3120	X	1908	-0-	-1212	-0-	1329	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
10	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	1783	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
11	3120	X	1191	-0-	-1929	-0-	767	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
12	2294	X	1081	-0-	-1213	-0-	710	3	371	9	Y	337	337	1			-0-
01	2604	X	564	-0-	-2040	-0-	356	3	208	9	Y	189	189	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	197	1	752	3	N	432	432	1			-0-
							475	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	177	1	748	3	N	390	390	1			-0-
							429	9									
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	179	1	751	3	N	415	415	1			-0-
							457	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	167	1	711	3	N	390	390	1			-0-
							429	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	127	1	661	3	N	533	533	1			-0-
							586	9									
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	736	3	N	500	500	1			-0-
							550	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	6410	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-
09	7440	X	5187	-0-	-2253	-0-	4435	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	7131	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
11	7440	X	6857	-0-	-583	-0-	5830	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
12	7688	X	5139	-0-	-2549	-0-	4442	3	697	9	Y	634	632	1	2	8	-0-
01	7688	X	6808	-0-	-880	-0-	5669	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			Y	-0-					-0-
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-
10	5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
11	5400 X	4576	-0-	-824	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
12	5456 X	4719	-0-	-737	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4548	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
09	5430 X	5116	-0-	-314	-0-	4409	3	707	9	Y	643	643	1			-0-
10	5611 X	5068	-0-	-543	-0-	4394	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
11	5430 X	4695	-0-	-735	-0-	4069	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
12	5487 X	4776	-0-	-711	-0-	4123	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
01	4981 X	4746	-0-	-235	-0-	4085	3	661	9	Y	601	601	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8840	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
09	10440 X	9155	-0-	-1285	-0-	8388	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
10	10323 X	9211	-0-	-1112	-0-	8439	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
11	9870 X	8647	-0-	-1223	-0-	7934	3	713	9	Y	648	648	1			-0-
12	10013 X	8723	-0-	-1290	-0-	7998	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
01	9641 X	8564	-0-	-1077	-0-	7852	3	712	9	Y	647	647	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	3572	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-
09	5430 X	4596	-0-	-834	-0-	3179	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
10	5425 X	4392	-0-	-1033	-0-	3005	3	1387	9	Y	1261	1261	1			-0-
11	4890 X	4229	-0-	-661	-0-	2873	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
12	5053 X	3981	-0-	-1072	-0-	2725	3	1256	9	Y	1142	1142	1			-0-
01	5053 X	3562	-0-	-1491	-0-	2272	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	2697	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
09	4080 X	3395	-0-	-685	-0-	2574	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
10	3751 X	3451	-0-	-300	-0-	2545	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
11	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	2428	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
12	3689 X	3511	-0-	-178	-0-	2724	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
01	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	2518	3	820	9	Y	745	745	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

08	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	5649	3	1679	9	Y	1526	1526	1			-0-
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	5367	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
10	6758 X	6727	-0-	-31	-0-	5165	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	5408	3	1680	9	Y	1527	1527	1			-0-
12	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	5817	3	1774	9	Y	1613	1613	1			-0-
*01	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	6082	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7770	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
09	8490 X	7953	-0-	-537	-0-	7224	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
10	8773 X	7908	-0-	-865	-0-	7179	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
11	8490 X	7590	-0-	-900	-0-	6878	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
12	8742 X	7917	-0-	-825	-0-	7172	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
01	8556 X	7669	-0-	-887	-0-	6926	3	743	9	Y	675	675	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2928	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
09	3990 X	3574	-0-	-416	-0-	2778	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
10	4123 X	3715	-0-	-408	-0-	2890	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
11	3990 X	3482	-0-	-508	-0-	2706	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
12	4123 X	3460	-0-	-663	-0-	2667	3	793	9	Y	721	721	1			-0-
01	3813 X	3427	-0-	-386	-0-	2635	3	792	9	Y	720	720	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	4257	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
09	6090 X	5236	-0-	-854	-0-	3931	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
10	5983 X	5129	-0-	-854	-0-	3850	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
11	5640 X	5083	-0-	-557	-0-	3794	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
12	5828 X	4982	-0-	-846	-0-	3686	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-
01	5642 X	5580	-0-	-62	-0-	3765	3	1815	9	Y	1650	1650	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	963	3	602	9	N	547	547	1			-0-
09	1650 X	506	-0-	-1144	-0-	344	3	162	9	N	147	147	1			-0-
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	1361	3	809	9	N	735	735	1			-0-
11	1500 X	68	-0-	-1432	-0-	45	3	23	9	N	21	21	1			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

08	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9190	3	140	9	N	127	127	1			-0-
09	12090 X	8675	-0-	-3415	-0-	8551	3	124	9	N	113	113	1			-0-
10	11160 X	8445	-0-	-2715	-0-	8300	3	145	9	N	132	131	1	1	8	-0-
11	9990 X	8179	-0-	-1811	-0-	8044	3	135	9	N	123	123	1			-0-
12	9765 X	8227	-0-	-1538	-0-	8078	3	149	9	N	135	133	1	2	8	-0-
01	9331 X	6992	-0-	-2339	-0-	6850	3	142	9	N	129	128	1	1	8	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6424	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
09	7080 X	6522	-0-	-558	-0-	6032	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
10	7316 X	6627	-0-	-689	-0-	6074	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
11	7050 X	6263	-0-	-787	-0-	5748	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
12	7130 X	6295	-0-	-835	-0-	5736	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
01	6944 X	6142	-0-	-802	-0-	5611	3	531	9	Y	483	483	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7011	3	613	9	Y	557	557	1			-0-
09	8370 X	7171	-0-	-1199	-0-	6590	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
10	8339 X	7265	-0-	-1074	-0-	6673	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
11	7830 X	6907	-0-	-923	-0-	6332	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
12	7874 X	6896	-0-	-978	-0-	6300	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
01	7626 X	6721	-0-	-905	-0-	6125	3	596	9	Y	542	542	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	6100	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
09	7140 X	7071	-0-	-69	-0-	5694	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
10	7378 X	7040	-0-	-338	-0-	5678	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
11	7140 X	6412	-0-	-728	-0-	5198	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
12	7378 X	6411	-0-	-967	-0-	5142	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
01	7378 X	6211	-0-	-1167	-0-	4975	3	1236	9	Y	1124	1124	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 #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1594	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1464	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
10	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1486	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1464	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1518	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
01	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1481	3	151	9	Y	137	137	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

08	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	8962	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
09	12030 X	9949	-0-	-2081	-0-	8462	3	1487	9	Y	1352	1352	1			-0-
10	11594 X	10040	-0-	-1554	-0-	8524	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
11	10860 X	8583	-0-	-2277	-0-	7271	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
12	10850 X	9876	-0-	-974	-0-	8411	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
01	10540 X	9026	-0-	-1514	-0-	7627	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
09	13980 X	12219	-0-	-1761	-0-	10618	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
10	13919 X	13586	-0-	-333	-0-	11787	3	1799	9	Y	1635	1635	1			-0-
11	12810 X	12048	-0-	-762	-0-	10504	3	1544	9	Y	1404	1404	1			-0-
12	12617 X	9675	-0-	-2942	-0-	8414	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
01	12740 X	12246	-0-	-494	-0-	10650	3	1596	9	Y	1451	1449	1	2	8	-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2917	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
09	3660 X	3063	-0-	-597	-0-	2520	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
10	3782 X	2451	-0-	-1331	-0-	2011	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
11	3420 X	3352	-0-	-68	-0-	2732	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3105	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
01	3534 X	2917	-0-	-617	-0-	2371	3	546	9	Y	496	496	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

08	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	7137	3	3498	9	Y	3180	3180	1			-0-
09	13920 X	10505	-0-	-3415	-0-	7269	3	3236	9	Y	2942	2942	1			-0-
10	14291 X	9096	-0-	-5195	-0-	6298	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-
11	13830 X	8731	-0-	-5099	-0-	6115	3	2616	9	Y	2378	2378	1			-0-
12	11532 X	7645	-0-	-3887	-0-	5378	3	2267	9	Y	2061	2061	1			-0-
01	10850 X	7906	-0-	-2944	-0-	5420	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4366	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4661	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
10	4960 X	4858	-0-	-102	-0-	4615	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
11	4710 X	4582	-0-	-128	-0-	4352	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
12	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	4247	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
01	5084 X	3857	-0-	-1227	-0-	3656	3	201	9	Y	183	183	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3482	-0-	-889	-0-	3476	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	3802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7092	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
10	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	6966	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	5928	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
12	8680	X	6848	-0-	-1832	-0-	5819	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
01	8680	X	6242	-0-	-2438	-0-	5278	3	964	9	Y	876	876	1			-0-

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
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2067	-0-	-413	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2083	-0-	-317	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	6213	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
09	9690	X	8769	-0-	-921	-0-	6254	3	2515	9	Y	2286	2285	1	1	8	-0-
10	10013	X	8171	-0-	-1842	-0-	5830	3	2341	9	Y	2128	2126	1	2	8	-0-
11	9690	X	8209	-0-	-1481	-0-	5836	3	2373	9	Y	2157	2157	1			-0-
12	9765	X	7398	-0-	-2367	-0-	5267	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
01	9052	X	7364	-0-	-1688	-0-	5266	3	2098	9	Y	1907	1907	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	3			Y	-0-					-0-
09	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	3			Y	-0-					-0-
10	14198	X	12473	-0-	-1725	-0-	12473	3			Y	-0-					-0-
11	13260	X	11731	-0-	-1529	-0-	11731	3			Y	-0-					-0-
12	13299	X	11754	-0-	-1545	-0-	11754	3			Y	-0-					-0-
01	12896	X	11597	-0-	-1299	-0-	11594	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2234	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	2233	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	2759	X	2315	-0-	-444	-0-	2279	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	2284	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	2604	X	1765	-0-	-839	-0-	1717	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
01	2356	X	1603	-0-	-753	-0-	1558	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	329	1	2652	3	Y	1195	1182	1	13	8	-0-
							1315	9									
09	3300	X	2208	-0-	-1092	-0-	205	1	1494	3	Y	463	463	1			-0-
							509	9									
10	3410	X	2546	-0-	-864	-0-	303	1	1709	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
11	4170	X	1758	-0-	-2412	-0-	169	1	1171	3	Y	380	380	1			-0-
							418	9									
12	4309	X	2410	-0-	-1899	-0-	271	1	1579	3	Y	509	509	1			-0-
							560	9									
01	4309	X	1730	-0-	-2579	-0-	181	1	1138	3	Y	374	374	1			-0-
							411	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9331	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	11160	X	10544	-0-	-616	-0-	10516	3	28	9	Y	25	23	1	2	8	-0-
10	11253	X	10925	-0-	-328	-0-	10899	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	10680	X	10309	-0-	-371	-0-	10283	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	10881	X	10122	-0-	-759	-0-	10092	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	10912	X	10169	-0-	-743	-0-	10134	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5136	-0-	-723	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5058	-0-	-612	-0-	5058	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5035	-0-	-421	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4555	-0-	-808	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	4785	3	1462	9	Y	1329	1329	1			-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	4484	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	4557	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
11	5760	X	5495	-0-	-265	-0-	4177	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-
12	5952	X	5437	-0-	-515	-0-	4122	3	1315	9	Y	1195	1195	1			-0-
01	5712	X	4700	-0-	-1012	-0-	3545	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2660	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	2635	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
10	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	2576	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
11	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	2361	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
12	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	2474	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
01	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	2429	3	766	9	Y	696	696	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2261	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
*01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	5774	3	2163	9	Y	1966	1966	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			Y	-0-					-0-
09	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
10	8277	X	6746	-0-	-1531	-0-	6746	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	6779	-0-	-1231	-0-	6779	3			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6734	-0-	-768	-0-	6734	3			Y	-0-					-0-
01	7254	X	7247	-0-	-7	-0-	7247	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

08	0	Z	437	-0-	437	765837	10	1	368	3	Y	54	51	1	3	8		-0-
							59	9										
09	0	Z	1873	-0-	1873	767710	34	1	1223	3	Y	560	560	1				-0-
							616	9										
10	0	Z	1524	-0-	1524	769234	30	1	985	3	Y	463	463	1				-0-
							509	9										
11	0	Z	1003	-0-	1003	770237	18	1	640	3	Y	314	314	1				-0-
							345	9										
12	0	Z	1172	-0-	1172	771409	23	1	755	3	Y	358	358	1				-0-
							394	9										
01	0	Z	651	-0-	651	772060	14	1	411	3	Y	205	205	1				-0-
							226	9										

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-						-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			Y	-0-						-0-
10	6479	X	5647	-0-	-832	-0-	5647	3			Y	-0-						-0-
11	6270	X	5310	-0-	-960	-0-	5310	3			Y	-0-						-0-
12	6262	X	5513	-0-	-749	-0-	5513	3			Y	-0-						-0-
01	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	3			Y	-0-						-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

08	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	6948	3	1691	9	Y	1537	1537	1				-0-
09	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	6577	3	1615	9	Y	1468	1468	1				-0-
10	8339	X	7913	-0-	-426	-0-	6356	3	1557	9	Y	1415	1415	1				-0-
11	8070	X	7641	-0-	-429	-0-	6105	3	1536	9	Y	1396	1396	1				-0-
12	8339	X	8310	-0-	-29	-0-	6650	3	1660	9	Y	1509	1509	1				-0-
*01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	6572	3	1606	9	Y	1460	1460	1				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	2745	3	1366	9	Y	1242	1242	1				-0-
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	2875	3	1163	9	Y	1057	1057	1				-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2746	3	785	9	Y	714	714	1				-0-
11	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	2113	3	696	9	Y	633	633	1				-0-
12	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	1926	3	684	9	Y	622	622	1				-0-
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	2530	3	893	9	Y	812	812	1				-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	4613	3	1362	9	Y	1238	1238	1				-0-
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	4263	3	1330	9	Y	1209	1209	1				-0-
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4131	3	1291	9	Y	1174	1174	1				-0-
11	4710	X	4398	-0-	-312	-0-	3569	3	829	9	Y	754	754	1				-0-
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	3631	3	1053	9	Y	957	957	1				-0-
*01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	3815	3	1117	9	Y	1015	1015	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 #: 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
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	3884	3	1117	9	Y	1015	1015	1			-0-
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	3647	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	3701	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	3493	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3451	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
*01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	3806	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

08	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	3			Y	-0-					-0-
09	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	3			Y	-0-					-0-
10	14539 X	12563	-0-	-1976	-0-	12563	3			Y	-0-					-0-
11	14070 X	12242	-0-	-1828	-0-	12242	3			Y	-0-					-0-
12	14074 X	8117	-0-	-5957	-0-	8117	3			Y	-0-					-0-
01	12989 X	8305	-0-	-4684	-0-	8305	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3175	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
09	4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	2950	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
10	3999 X	3219	-0-	-780	-0-	2953	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
11	3600 X	2984	-0-	-616	-0-	2733	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
12	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	2770	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
01	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2655	3	260	9	Y	236	236	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					-0-
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
10	7254 X	6179	-0-	-1075	-0-	6179	3			Y	-0-					-0-
11	6690 X	5658	-0-	-1032	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
12	6913 X	5699	-0-	-1214	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
01	6665 X	5014	-0-	-1651	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	1486	3	870	9	Y	791	791	1			-0-
09	3180 X	2352	-0-	-828	-0-	1608	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
10	3286 X	2287	-0-	-999	-0-	1577	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
11	2280 X	1863	-0-	-417	-0-	1279	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
12	2418 X	2139	-0-	-279	-0-	1414	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
01	2418 X	1703	-0-	-715	-0-	1125	3	578	9	Y	525	525	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

08	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	11242	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
09	14610 X	11493	-0-	-3117	-0-	10598	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
10	14167 X	11560	-0-	-2607	-0-	10648	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
11	12660 X	10916	-0-	-1744	-0-	10038	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
12	12803 X	10942	-0-	-1861	-0-	10018	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
01	11709 X	10729	-0-	-980	-0-	9825	3	904	9	Y	822	822	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

08	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8190	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
09	9960 X	8287	-0-	-1673	-0-	7731	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
10	9765 X	8222	-0-	-1543	-0-	7625	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
11	9060 X	7818	-0-	-1242	-0-	7270	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
12	9052 X	7754	-0-	-1298	-0-	7201	3	553	9	Y	503	501	1	2	8	-0-
01	8773 X	7489	-0-	-1284	-0-	6925	3	564	9	Y	513	513	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	6763	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
09	8130	X	6808	-0-	-1322	-0-	6345	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
10	7967	X	6850	-0-	-1117	-0-	6348	3	502	9	Y	456	456	1			-0-
11	7500	X	6438	-0-	-1062	-0-	5965	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
12	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	5904	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
01	7223	X	6332	-0-	-891	-0-	5836	3	496	9	Y	451	451	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	1638	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
09	4590	X	2750	-0-	-1840	-0-	1873	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
10	3875	X	2262	-0-	-1613	-0-	1537	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
11	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	1878	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	2915	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
01	2852	X	1894	-0-	-958	-0-	1329	3	565	9	Y	514	514	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6478	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6099	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	7006	X	5741	-0-	-1265	-0-	5715	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	6600	X	5987	-0-	-613	-0-	5983	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	6572	X	5820	-0-	-752	-0-	5809	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	6479	X	5524	-0-	-955	-0-	5487	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	7958	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
09	10230	X	8079	-0-	-2151	-0-	7272	3	807	9	Y	734	734	1			-0-
10	9889	X	7599	-0-	-2290	-0-	6870	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
11	9240	X	7400	-0-	-1840	-0-	6660	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
12	9300	X	7427	-0-	-1873	-0-	6655	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
01	8501	X	7324	-0-	-1177	-0-	6500	3	824	9	Y	749	749	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

08	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21011	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
09	20940	X	19765	-0-	-1175	-0-	19262	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
10	23250	X	18644	-0-	-4606	-0-	18156	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
11	22500	X	18019	-0-	-4481	-0-	17533	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
12	23250	X	17614	-0-	-5636	-0-	17139	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
01	21545	X	14524	-0-	-7021	-0-	14124	3	400	9	Y	364	364	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	3			Y	-0-					-0-
09	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			Y	-0-					-0-
10	13733	X	12489	-0-	-1244	-0-	12489	3			Y	-0-					-0-
11	12990	X	11748	-0-	-1242	-0-	11748	3			Y	-0-					-0-
12	13051	X	11577	-0-	-1474	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
01	12772	X	11587	-0-	-1185	-0-	11587	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	7837	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
09	9600	X	8041	-0-	-1559	-0-	7516	3	525	9	Y	477	477	1			-0-
10	9610	X	8204	-0-	-1406	-0-	7624	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
11	9000	X	7822	-0-	-1178	-0-	7248	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
12	9176	X	7882	-0-	-1294	-0-	7295	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
01	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7037	3	543	9	Y	494	494	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	8928	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
09	13230	X	10620	-0-	-2610	-0-	8324	3	2296	9	Y	2087	2087	1			-0-
10	12710	X	10530	-0-	-2180	-0-	8254	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-
11	11790	X	9808	-0-	-1982	-0-	7700	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
12	11780	X	9628	-0-	-2152	-0-	7492	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
*01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	7393	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

08	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	18657	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
09	21750	X	18518	-0-	-3232	-0-	17493	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
10	21855	X	18690	-0-	-3165	-0-	17653	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
11	20220	X	17642	-0-	-2578	-0-	16673	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
12	20274	X	17450	-0-	-2824	-0-	16492	3	958	9	Y	871	871	1			-0-
01	19716	X	17579	-0-	-2137	-0-	16589	3	990	9	Y	900	900	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8329	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
09	9990	X	8110	-0-	-1880	-0-	7889	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
10	9455	X	8111	-0-	-1344	-0-	7888	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
11	8790	X	7905	-0-	-885	-0-	7676	3	229	9	Y	208	207	1	1	8	-0-
12	8866	X	7895	-0-	-971	-0-	7655	3	240	9	Y	218	215	1	3	8	-0-
01	8556	X	7450	-0-	-1106	-0-	7229	3	221	9	Y	201	201	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	7590	X	5087	-0-	-2503	-0-	5054	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	7719	X	5030	-0-	-2689	-0-	4994	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	6660	X	4930	-0-	-1730	-0-	4890	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5603	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
*01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5562	3	54	9	Y	49	49	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6030	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	6150	X	5423	-0-	-727	-0-	5395	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	5362	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	5213	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5344	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	6076	X	5265	-0-	-811	-0-	5225	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	3			Y	-0-					-0-
09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	3			Y	-0-					-0-
10	11532	X	10376	-0-	-1156	-0-	10376	3			Y	-0-					-0-
11	11160	X	9366	-0-	-1794	-0-	9366	3			Y	-0-					-0-
12	11532	X	11195	-0-	-337	-0-	11195	3			Y	-0-					-0-
01	10602	X	10043	-0-	-559	-0-	10043	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7404	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
09	7920	X	7146	-0-	-774	-0-	7059	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
10	7998	X	7161	-0-	-837	-0-	7062	3	99	9	Y	90	88	1	2	8	-0-
11	7710	X	7055	-0-	-655	-0-	6955	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
12	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7119	3	129	9	Y	117	115	1	2	8	-0-
01	7533	X	6787	-0-	-746	-0-	6662	3	125	9	Y	114	114	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	12373	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
09	14790 X	12927	-0-	-1863	-0-	11665	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
10	15283 X	13029	-0-	-2254	-0-	11744	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
11	14340 X	11948	-0-	-2392	-0-	10805	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
12	13857 X	11168	-0-	-2689	-0-	10115	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
01	12193 X	11300	-0-	-893	-0-	10211	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			Y	-0-					-0-
09	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			Y	-0-					-0-
10	8029 X	5919	-0-	-2110	-0-	5919	3			Y	-0-					-0-
11	7770 X	5592	-0-	-2178	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-
12	7502 X	6496	-0-	-1006	-0-	6496	3			Y	-0-					-0-
01	7037 X	5803	-0-	-1234	-0-	5803	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4492	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
09	8190 X	7864	-0-	-326	-0-	170	1	5842	3	Y	1684	1684	1			-0-
						1852	9									
10	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	230	1	5656	3	Y	1139	1139	1			-0-
						1253	9									
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	217	1	5513	3	Y	1271	1271	1			-0-
						1398	9									
12	8122 X	6949	-0-	-1173	-0-	218	1	5400	3	Y	1210	1210	1			-0-
						1331	9									
01	7882 X	6437	-0-	-1445	-0-	194	1	5010	3	Y	1121	1121	1			-0-
						1233	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

08	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	4757	3	1623	9	Y	1475	1475	1			-0-
09	7320 X	6610	-0-	-710	-0-	144	1	4957	3	Y	1372	1372	1			-0-
						1509	9									
10	7285 X	6653	-0-	-632	-0-	207	1	5089	3	Y	1234	1234	1			-0-
						1357	9									
11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	199	1	5035	3	Y	1126	1126	1			-0-
						1239	9									
12	6820 X	6013	-0-	-807	-0-	188	1	4645	3	Y	1073	1073	1			-0-
						1180	9									
01	6820 X	5773	-0-	-1047	-0-	172	1	4453	3	Y	1044	1044	1			-0-
						1148	9									

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	4821	3	1962	9	Y	1784	1784	1			-0-
09	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	189	1	6478	3	Y	1838	1838	1			-0-
						2022	9									
10	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	256	1	6314	3	Y	1507	1507	1			-0-
						1658	9									
11	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	222	1	5639	3	Y	1413	1413	1			-0-
						1554	9									
12	8990 X	6954	-0-	-2036	-0-	212	1	5238	3	Y	1367	1367	1			-0-
						1504	9									
01	8672 X	6802	-0-	-1870	-0-	196	1	5073	3	Y	1394	1394	1			-0-
						1533	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	5601	3	2232	9	Y	2029	2029	1			-0-
09	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	230	1	7898	3	Y	2453	2453	1			-0-
							2698	9									
10	10137	X	9514	-0-	-623	-0-	289	1	7112	3	Y	1921	1921	1			-0-
							2113	9									
11	9210	X	8986	-0-	-224	-0-	265	1	6731	3	Y	1809	1809	1			-0-
							1990	9									
12	11191	X	8699	-0-	-2492	-0-	262	1	6480	3	Y	1779	1779	1			-0-
							1957	9									
01	8519	X	8108	-0-	-411	-0-	231	1	5966	3	Y	1737	1737	1			-0-
							1911	9									

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

08	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	9742	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
09	11700	X	9222	-0-	-2478	-0-	8631	3	591	9	Y	537	535	1	2	8	-0-
10	12059	X	9490	-0-	-2569	-0-	8846	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
11	11250	X	9283	-0-	-1967	-0-	8641	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
12	11253	X	9160	-0-	-2093	-0-	8530	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
01	9990	X	9066	-0-	-924	-0-	8475	3	591	9	Y	537	537	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7021	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
09	11310	X	9293	-0-	-2017	-0-	7874	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
10	11687	X	9371	-0-	-2316	-0-	7933	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
11	9870	X	7838	-0-	-2032	-0-	6642	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-
12	9827	X	6688	-0-	-3139	-0-	5659	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
01	9610	X	8258	-0-	-1352	-0-	6880	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	4368	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
09	7770	X	7532	-0-	-238	-0-	169	1	5813	3	Y	1409	1409	1			-0-
							1550	9									
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	227	1	5587	3	Y	1262	1262	1			-0-
							1388	9									
11	6600	X	6166	-0-	-434	-0-	187	1	4738	3	Y	1128	1128	1			-0-
							1241	9									
12	7781	X	6196	-0-	-1585	-0-	192	1	4739	3	Y	1150	1150	1			-0-
							1265	9									
01	7343	X	6078	-0-	-1265	-0-	181	1	4688	3	Y	1099	1099	1			-0-
							1209	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3183	-0-	-1064	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3017	-0-	-1093	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	6829	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
09	7890	X	6963	-0-	-927	-0-	6499	3	464	9	Y	422	420	1	2	8	-0-
10	8060	X	6906	-0-	-1154	-0-	6445	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
11	7530	X	6409	-0-	-1121	-0-	5970	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
12	7533	X	6728	-0-	-805	-0-	6253	3	475	9	Y	432	430	1	2	8	-0-
01	7316	X	6345	-0-	-971	-0-	5866	3	479	9	Y	435	435	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
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	173	1	6379	3	Y	1774	1774	1			-0-
							1951	9									
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	162	1	5906	3	Y	1458	1458	1			-0-
							1604	9									
10	6944	X	6934	-0-	-10	-0-	160	1	5197	3	Y	1434	1434	1			-0-
							1577	9									
11	8130	X	6140	-0-	-1990	-0-	129	1	4613	3	Y	1271	1271	1			-0-
							1398	9									
12	8401	X	5777	-0-	-2624	-0-	130	1	4329	3	Y	1198	1198	1			-0-
							1318	9									
01	6511	X	5968	-0-	-543	-0-	149	1	4411	3	Y	1280	1280	1			-0-
							1408	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6019	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
09	7530	X	6139	-0-	-1391	-0-	5666	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
10	7471	X	6152	-0-	-1319	-0-	5679	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
11	6810	X	5848	-0-	-962	-0-	5397	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
12	6820	X	5773	-0-	-1047	-0-	5293	3	480	9	Y	436	434	1	2	8	-0-
01	6572	X	5061	-0-	-1511	-0-	4579	3	482	9	Y	438	438	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	9902	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
09	13350	X	10152	-0-	-3198	-0-	9324	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
10	12245	X	9336	-0-	-2909	-0-	8663	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
11	11520	X	8507	-0-	-3013	-0-	7878	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
12	11284	X	8690	-0-	-2594	-0-	8019	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
01	10788	X	8738	-0-	-2050	-0-	7998	3	740	9	Y	673	673	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

08	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8040	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
09	11490	X	8721	-0-	-2769	-0-	7614	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
10	10354	X	8777	-0-	-1577	-0-	7687	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
11	9450	X	8332	-0-	-1118	-0-	7290	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
12	9393	X	8360	-0-	-1033	-0-	7302	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
*01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	7119	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4834	-0-	-622	-0-	4834	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4509	-0-	-771	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4587	-0-	-652	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

08	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	3			Y	-0-					-0-
09	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	24004	3			Y	-0-					-0-
10	27063	X	24324	-0-	-2739	-0-	24324	3			Y	-0-					-0-
11	25860	X	22961	-0-	-2899	-0-	22961	3			Y	-0-					-0-
12	26009	X	23554	-0-	-2455	-0-	23554	3			Y	-0-					-0-
*01	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	29409	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3034	3	1110	9	Y	1009	1009	1			-0-
09	5160	X	3944	-0-	-1216	-0-	2915	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
10	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	2625	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
11	4320	X	3396	-0-	-924	-0-	2549	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
12	4247	X	2141	-0-	-2106	-0-	1519	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
01	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	2619	3	996	9	Y	905	905	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	321	1	2589	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
09	5700	X	2323	-0-	-3377	-0-	214	1	1560	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
10	5890	X	3944	-0-	-1946	-0-	453	1	2558	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
11	4740	X	3667	-0-	-1073	-0-	347	1	2404	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
12	4371	X	1798	-0-	-2573	-0-	198	1	1153	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
*01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	476	1	2994	3	Y	933	933	1			-0-
							1026	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	7338	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
09	10890	X	9192	-0-	-1698	-0-	6698	3	2494	9	Y	2267	2267	1			-0-
10	11718	X	8951	-0-	-2767	-0-	6535	3	2416	9	Y	2196	2196	1			-0-
11	11340	X	7287	-0-	-4053	-0-	5408	3	1879	9	Y	1708	1708	1			-0-
12	11718	X	6719	-0-	-4999	-0-	4847	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
01	10075	X	2504	-0-	-7571	-0-	1644	3	860	9	Y	782	782	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	5302	3	1925	9	Y	1750	1750	1			-0-
09	8730	X	6743	-0-	-1987	-0-	4863	3	1880	9	Y	1709	1709	1			-0-
10	8742	X	6844	-0-	-1898	-0-	5120	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
11	8460	X	6684	-0-	-1776	-0-	5113	3	1571	9	Y	1428	1428	1			-0-
12	8742	X	6746	-0-	-1996	-0-	5078	3	1668	9	Y	1516	1516	1			-0-
01	7223	X	6452	-0-	-771	-0-	4817	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4521	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
09	5460	X	4898	-0-	-562	-0-	4318	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
10	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	4231	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
11	5250	X	3154	-0-	-2096	-0-	2777	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
12	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	4201	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
01	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	3950	3	575	9	Y	523	523	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 #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5385	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
09	6540 X	5895	-0-	-645	-0-	5217	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
10	6696 X	5921	-0-	-775	-0-	5244	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
11	6480 X	5680	-0-	-800	-0-	5033	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
12	6107 X	5223	-0-	-884	-0-	4574	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
01	6060 X	4880	-0-	-1180	-0-	4266	3	614	9	Y	558	558	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	7563	3	1048	9	Y	953	953	1			-0-
09	9270 X	7985	-0-	-1285	-0-	7027	3	958	9	Y	871	871	1			-0-
10	9083 X	7950	-0-	-1133	-0-	6985	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
11	8580 X	7461	-0-	-1119	-0-	6560	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
12	8618 X	7384	-0-	-1234	-0-	6467	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
01	8618 X	6288	-0-	-2330	-0-	5507	3	781	9	Y	710	710	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4939	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	5138	3	42	9	Y	38	36	1	2	8	-0-
10	6696 X	5267	-0-	-1429	-0-	5233	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	6120 X	5226	-0-	-894	-0-	5187	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	6324 X	5346	-0-	-978	-0-	5306	3	40	9	Y	36	35	1	1	8	-0-
01	5363 X	5079	-0-	-284	-0-	5040	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

08	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9542	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
09	10950 X	8998	-0-	-1952	-0-	8964	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	10571 X	8811	-0-	-1760	-0-	8775	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	9810 X	8624	-0-	-1186	-0-	8589	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	9796 X	8639	-0-	-1157	-0-	8586	3	53	9	Y	48	46	1	2	8	-0-
01	9610 X	8258	-0-	-1352	-0-	8194	3	64	9	Y	58	58	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

08	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8355	3	177	9	N	161	161	1			-0-
09	9240 X	7841	-0-	-1399	-0-	7692	3	149	9	N	135	135	1			-0-
10	9176 X	7790	-0-	-1386	-0-	7618	3	172	9	N	156	156	1			-0-
11	8580 X	7696	-0-	-884	-0-	7545	3	151	9	N	137	137	1			-0-
12	8742 X	7530	-0-	-1212	-0-	7318	3	212	9	N	193	193	1			-0-
01	8525 X	6366	-0-	-2159	-0-	6159	3	207	9	N	188	188	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

08	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	4526	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	4298	3	1418	9	Y	1289	1289	1			-0-
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	4328	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
11	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	4111	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
12	5487 X	5451	-0-	-36	-0-	4075	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-
*01	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	4033	3	1365	9	Y	1241	1241	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

08	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	3			Y	-0-					-0-
09	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	3			Y	-0-					-0-
10	14663 X	12187	-0-	-2476	-0-	12187	3			Y	-0-					-0-
11	13950 X	12050	-0-	-1900	-0-	12050	3			Y	-0-					-0-
12	13392 X	12174	-0-	-1218	-0-	12174	3			Y	-0-					-0-
01	13392 X	11960	-0-	-1432	-0-	11960	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5733	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
09	6780 X	5533	-0-	-1247	-0-	5309	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
10	6510 X	5349	-0-	-1161	-0-	5129	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
11	6150 X	5366	-0-	-784	-0-	5139	3	227	9	Y	206	206	1			-0-
12	6169 X	5330	-0-	-839	-0-	5089	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
01	5983 X	5226	-0-	-757	-0-	4995	3	231	9	Y	210	210	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

08	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	9949	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
09	11910 X	10027	-0-	-1883	-0-	9305	3	722	9	Y	656	656	1			-0-
10	11718 X	9991	-0-	-1727	-0-	9289	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
11	10980 X	9214	-0-	-1766	-0-	8568	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
12	11005 X	9221	-0-	-1784	-0-	8550	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
01	9700 X	8918	-0-	-782	-0-	8247	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	7452	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
09	9870 X	8099	-0-	-1771	-0-	7015	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
10	9672 X	8086	-0-	-1586	-0-	6989	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
11	9000 X	7596	-0-	-1404	-0-	6522	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
12	8897 X	7696	-0-	-1201	-0-	6585	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
01	8212 X	7508	-0-	-704	-0-	6452	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

08	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	4898	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
09	8760 X	8657	-0-	-103	-0-	184	1	6314	3	Y	1963	1963	1			-0-
						2159	9									
10	8897 X	8150	-0-	-747	-0-	251	1	6177	3	Y	1565	1565	1			-0-
						1722	9									
11	8610 X	7569	-0-	-1041	-0-	228	1	5773	3	Y	1425	1425	1			-0-
						1568	9									
12	8959 X	7408	-0-	-1551	-0-	227	1	5608	3	Y	1430	1430	1			-0-
						1573	9									
01	7561 X	7215	-0-	-346	-0-	212	1	5489	3	Y	1376	1376	1			-0-
						1514	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

08	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	5637	3	2045	9	Y	1859	1859	1			-0-
09	8400 X	8208	-0-	-192	-0-	177	1	6073	3	Y	1780	1780	1			-0-
						1958	9									
10	8680 X	7827	-0-	-853	-0-	238	1	5871	3	Y	1562	1562	1			-0-
						1718	9									
11	7920 X	7425	-0-	-495	-0-	221	1	5612	3	Y	1447	1447	1			-0-
						1592	9									
12	8494 X	7336	-0-	-1158	-0-	221	1	5474	3	Y	1492	1492	1			-0-
						1641	9									
01	7348 X	7127	-0-	-221	-0-	204	1	5277	3	Y	1496	1496	1			-0-
						1646	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3613	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
09	5310 X	3842	-0-	-1468	-0-	3479	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
10	5487 X	3974	-0-	-1513	-0-	3556	3	418	9	Y	380	378	1	2	8	-0-
11	5310 X	3799	-0-	-1511	-0-	3399	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
12	4588 X	3062	-0-	-1526	-0-	2745	3	317	9	Y	288	288	1			-0-
01	4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	2683	3	330	9	Y	300	300	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9113	-0-	9113	816879	170	1	6260	3	Y	2439	2438	1	1	8	-0-
							2683	9									
09	0	W	8197	-0-	8197	825076	160	1	5815	3	Y	2020	2020	1			-0-
							2222	9									
10	0	W	7210	-0-	7210	832286	151	1	4918	3	Y	1946	1946	1			-0-
							2141	9									
11	0	W	6586	-0-	6586	838872	125	1	4477	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									
12	0	W	5806	-0-	5806	844678	123	1	4085	3	Y	1453	1453	1			-0-
							1598	9									
01	0	W	7175	-0-	7175	851853	167	1	4954	3	Y	1867	1867	1			-0-
							2054	9									

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	6832	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
09	8070	X	6827	-0-	-1243	-0-	6308	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
10	8091	X	6746	-0-	-1345	-0-	6234	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
11	7590	X	6411	-0-	-1179	-0-	5932	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
12	7471	X	6450	-0-	-1021	-0-	5955	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
01	7409	X	6302	-0-	-1107	-0-	5782	3	520	9	Y	473	473	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

08	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	10168	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
09	12690	X	10500	-0-	-2190	-0-	9583	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
10	13113	X	10481	-0-	-2632	-0-	9612	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
11	12090	X	9830	-0-	-2260	-0-	9036	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
12	11656	X	8977	-0-	-2679	-0-	8341	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
01	10083	X	9685	-0-	-398	-0-	8854	3	831	9	Y	755	755	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	6143	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
09	9870	X	7785	-0-	-2085	-0-	5549	3	2236	9	Y	2033	2033	1			-0-
10	9145	X	7375	-0-	-1770	-0-	5160	3	2215	9	Y	2014	2014	1			-0-
11	8490	X	6875	-0-	-1615	-0-	4804	3	2071	9	Y	1883	1883	1			-0-
12	8587	X	6801	-0-	-1786	-0-	4726	3	2075	9	Y	1886	1886	1			-0-
01	8192	X	7065	-0-	-1127	-0-	5054	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7572	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
09	8460	X	7009	-0-	-1451	-0-	6867	3	142	9	Y	129	127	1	2	8	-0-
10	8618	X	6917	-0-	-1701	-0-	6773	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
11	7770	X	6514	-0-	-1256	-0-	6371	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
12	7719	X	6575	-0-	-1144	-0-	6423	3	152	9	Y	138	136	1	2	8	-0-
01	7486	X	6368	-0-	-1118	-0-	6210	3	158	9	Y	144	144	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			Y	-0-					-0-
09	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	7809	-0-	-1429	-0-	7809	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	7352	-0-	-1588	-0-	7352	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	7446	-0-	-1172	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
01	8463	X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	10855	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
09	15390 X	11485	-0-	-3905	-0-	10488	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
10	15531 X	11657	-0-	-3874	-0-	10630	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
11	14460 X	10946	-0-	-3514	-0-	9966	3	980	9	Y	891	891	1			-0-
12	13764 X	10811	-0-	-2953	-0-	9804	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
01	11873 X	10974	-0-	-899	-0-	9951	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

08	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	9784	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
09	12180 X	10219	-0-	-1961	-0-	9393	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
10	11873 X	10191	-0-	-1682	-0-	9374	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
11	11070 X	9604	-0-	-1466	-0-	8776	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
12	10974 X	9590	-0-	-1384	-0-	8719	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
01	10633 X	9340	-0-	-1293	-0-	8476	3	864	9	Y	785	785	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	3247	3	1425	9	Y	1295	1295	1			-0-
09	7080 X	4104	-0-	-2976	-0-	2758	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
10	6448 X	3623	-0-	-2825	-0-	2497	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
11	5520 X	3665	-0-	-1855	-0-	2543	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
12	5301 X	3771	-0-	-1530	-0-	2608	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
01	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	2785	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2423	3	876	9	Y	796	796	1			-0-
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	107	1	3671	3	Y	975	975	1			-0-
						1073	9									
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	148	1	3655	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	132	1	3346	3	Y	803	803	1			-0-
						883	9									
12	5022 X	4264	-0-	-758	-0-	132	1	3260	3	Y	793	793	1			-0-
						872	9									
01	4305 X	4152	-0-	-153	-0-	124	1	3197	3	Y	755	755	1			-0-
						831	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

08	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	14748	3	958	9	Y	871	871	1			-0-
09	18060 X	14618	-0-	-3442	-0-	13743	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
10	17980 X	14498	-0-	-3482	-0-	13607	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
11	16650 X	13346	-0-	-3304	-0-	12519	3	827	9	Y	752	752	1			-0-
12	16399 X	13016	-0-	-3383	-0-	12199	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
01	14252 X	11742	-0-	-2510	-0-	11007	3	735	9	Y	668	668	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

08	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13605	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
09	15450 X	12835	-0-	-2615	-0-	12355	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
10	15190 X	12804	-0-	-2386	-0-	12265	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
11	14100 X	12015	-0-	-2085	-0-	11478	3	537	9	Y	488	488	1			-0-
12	14105 X	12146	-0-	-1959	-0-	11612	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
01	13179 X	11707	-0-	-1472	-0-	11221	3	486	9	Y	442	442	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	9003	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
09	12810 X	7574	-0-	-5236	-0-	6494	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
10	12090 X	10016	-0-	-2074	-0-	8556	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
11	11130 X	7200	-0-	-3930	-0-	6141	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
12	10974 X	8004	-0-	-2970	-0-	6846	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
01	10509 X	9412	-0-	-1097	-0-	7893	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4083	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3834	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
10	4433 X	4005	-0-	-428	-0-	3915	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
11	4290 X	3808	-0-	-482	-0-	3717	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
12	4433 X	3613	-0-	-820	-0-	3524	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
01	4185 X	3367	-0-	-818	-0-	3283	3	84	9	Y	76	76	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

08	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	6119	3	2801	9	Y	2546	2546	1			-0-
09	10710 X	9362	-0-	-1348	-0-	193	1	6636	3	Y	2303	2303	1			-0-
						2533	9									
10	10230 X	9995	-0-	-235	-0-	295	1	7271	3	Y	2208	2208	1			-0-
						2429	9									
11	9330 X	8811	-0-	-519	-0-	251	1	6363	3	Y	1997	1997	1			-0-
						2197	9									
12	9672 X	8670	-0-	-1002	-0-	253	1	6243	3	Y	1976	1976	1			-0-
						2174	9									
01	9282 X	8190	-0-	-1092	-0-	228	1	5891	3	Y	1883	1883	1			-0-
						2071	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

08	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5684	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
09	7770 X	6266	-0-	-1504	-0-	5398	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
10	7998 X	6291	-0-	-1707	-0-	5460	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
11	6540 X	5433	-0-	-1107	-0-	4739	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
12	6758 X	5180	-0-	-1578	-0-	4475	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
01	6049 X	5428	-0-	-621	-0-	4596	3	832	9	Y	756	756	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

08	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	15099	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
09	20970 X	15857	-0-	-5113	-0-	13695	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
10	19995 X	13655	-0-	-6340	-0-	11465	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-
11	18810 X	11505	-0-	-7305	-0-	9667	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
12	18197 X	13920	-0-	-4277	-0-	12117	3	1803	9	Y	1639	1639	1			-0-
01	17422 X	12604	-0-	-4818	-0-	10838	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8115	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
09	8520 X	7919	-0-	-601	-0-	7805	3	114	9	Y	104	102	1	2	8	-0-
10	8711 X	7881	-0-	-830	-0-	7769	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
11	8370 X	6609	-0-	-1761	-0-	6508	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
12	8649 X	6987	-0-	-1662	-0-	6876	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
01	8215 X	7141	-0-	-1074	-0-	7033	3	108	9	Y	98	98	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	4742	3	1835	9	Y	1668	1668	1			-0-
09	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	141	1	4859	3	Y	1551	1551	1			-0-
							1706	9									
10	7657	X	6610	-0-	-1047	-0-	199	1	4890	3	Y	1383	1383	1			-0-
							1521	9									
11	7230	X	6293	-0-	-937	-0-	185	1	4688	3	Y	1291	1291	1			-0-
							1420	9									
12	7471	X	6206	-0-	-1265	-0-	185	1	4577	3	Y	1313	1313	1			-0-
							1444	9									
01	6019	X	5598	-0-	-421	-0-	161	1	4157	3	Y	1164	1164	1			-0-
							1280	9									

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	174	1	6426	3	Y	1951	1951	1			-0-
							2146	9									
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	163	1	5925	3	Y	1517	1517	1			-0-
							1669	9									
10	7471	X	7358	-0-	-113	-0-	167	1	5444	3	Y	1588	1588	1			-0-
							1747	9									
11	8130	X	6606	-0-	-1524	-0-	136	1	4872	3	Y	1453	1453	1			-0-
							1598	9									
12	8401	X	6464	-0-	-1937	-0-	145	1	4824	3	Y	1359	1359	1			-0-
							1495	9									
01	6601	X	6545	-0-	-56	-0-	161	1	4777	3	Y	1461	1461	1			-0-
							1607	9									

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	9453	3	2217	9	Y	2015	2015	1			-0-
09	13710	X	11396	-0-	-2314	-0-	9227	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10	13299	X	11288	-0-	-2011	-0-	9157	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
11	12150	X	10426	-0-	-1724	-0-	8420	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
12	12121	X	9382	-0-	-2739	-0-	7585	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
01	11497	X	9685	-0-	-1812	-0-	7802	3	1883	9	Y	1712	1712	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

08	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	7867	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
09	11580	X	9241	-0-	-2339	-0-	7338	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
10	11098	X	9139	-0-	-1959	-0-	7234	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
11	10350	X	8560	-0-	-1790	-0-	6768	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-
12	10354	X	8488	-0-	-1866	-0-	6691	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
01	8223	X	7513	-0-	-710	-0-	5829	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

08	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	23849	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
09	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	19321	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
10	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	17695	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
11	17460	X	17150	-0-	-310	-0-	16734	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
12	18042	X	16730	-0-	-1312	-0-	16286	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
01	18042	X	15737	-0-	-2305	-0-	15291	3	446	9	Y	405	403	1	2	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	10301	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	8210	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
10	16988	X	8483	-0-	-8505	-0-	7590	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
11	16440	X	7280	-0-	-9160	-0-	6504	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
12	16988	X	6699	-0-	-10289	-0-	6046	3	653	9	Y	594	592	1	2	8	-0-
01	9030	X	6398	-0-	-2632	-0-	5737	3	661	9	Y	601	599	1	2	8	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	11089	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
09	20700	X	10469	-0-	-10231	-0-	8758	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
10	20987	X	11374	-0-	-9613	-0-	9559	3	1815	9	Y	1650	1650	1			-0-
11	19230	X	13540	-0-	-5690	-0-	11492	3	2048	9	Y	1862	1862	1			-0-
12	18693	X	13094	-0-	-5599	-0-	11022	3	2072	9	Y	1884	1884	1			-0-
*01	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	10794	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	6611	3	2539	9	Y	2308	2308	1			-0-
09	10740	X	9693	-0-	-1047	-0-	207	1	7107	3	Y	2163	2163	1			-0-
							2379	9									
10	10075	X	9202	-0-	-873	-0-	277	1	6823	3	Y	1911	1911	1			-0-
							2102	9									
11	9480	X	8655	-0-	-825	-0-	254	1	6453	3	Y	1771	1771	1			-0-
							1948	9									
12	10013	X	8522	-0-	-1491	-0-	257	1	6354	3	Y	1737	1737	1			-0-
							1911	9									
01	8850	X	8209	-0-	-641	-0-	237	1	6140	3	Y	1665	1665	1			-0-
							1832	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	4793	3	1462	9	Y	1329	1329	1			-0-
09	8700	X	5836	-0-	-2864	-0-	4275	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
10	8401	X	5404	-0-	-2997	-0-	3993	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
11	7170	X	4779	-0-	-2391	-0-	3590	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
12	6665	X	4863	-0-	-1802	-0-	3760	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
01	5390	X	4368	-0-	-1022	-0-	3392	3	976	9	Y	887	887	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	15890	3	2417	9	Y	2197	2197	1			-0-
09	23220	X	18641	-0-	-4579	-0-	16298	3	2343	9	Y	2130	2130	1			-0-
10	23405	X	17885	-0-	-5520	-0-	15632	3	2253	9	Y	2048	2048	1			-0-
11	21480	X	14646	-0-	-6834	-0-	12770	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
12	20274	X	15713	-0-	-4561	-0-	13600	3	2113	9	Y	1921	1921	1			-0-
01	19251	X	6951	-0-	-12300	-0-	5896	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	11244	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
09	16530	X	12100	-0-	-4430	-0-	10713	3	1387	9	Y	1261	1261	1			-0-
10	14415	X	11957	-0-	-2458	-0-	10578	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
11	12990	X	11009	-0-	-1981	-0-	9712	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
12	13113	X	11249	-0-	-1864	-0-	9903	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
01	12679	X	10914	-0-	-1765	-0-	9606	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	11896	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
09	16500 X	12160	-0-	-4340	-0-	10719	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
10	15314 X	10439	-0-	-4875	-0-	9170	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
11	14490 X	12625	-0-	-1865	-0-	11056	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
12	14198 X	11958	-0-	-2240	-0-	10453	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
01	13485 X	11508	-0-	-1977	-0-	10013	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	5066	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-
09	9450 X	8647	-0-	-803	-0-	183	1	6271	3	Y	1994	1994	1			-0-
						2193	9									
10	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	241	1	5941	3	Y	1746	1746	1			-0-
						1921	9									
11	7560 X	7421	-0-	-139	-0-	214	1	5423	3	Y	1622	1622	1			-0-
						1784	9									
12	8928 X	6954	-0-	-1974	-0-	204	1	5033	3	Y	1561	1561	1			-0-
						1717	9									
01	8928 X	6565	-0-	-2363	-0-	183	1	4736	3	Y	1496	1496	1			-0-
						1646	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

08	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	18038	3	5867	9	Y	5334	5334	1			-0-
09	20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	15787	3	5150	9	Y	4682	4682	1			-0-
10	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	15049	3	4864	9	Y	4422	4422	1			-0-
11	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	13633	3	4326	9	Y	3933	3933	1			-0-
*12	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	13113	3	4191	9	Y	3810	3808	1	2	8	-0-
*01	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	14895	3	4345	9	Y	3950	3950	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

08	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	7187	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
09	11880 X	10355	-0-	-1525	-0-	218	1	7474	3	Y	2421	2421	1			-0-
						2663	9									
10	11222 X	10009	-0-	-1213	-0-	293	1	7202	3	Y	2285	2285	1			-0-
						2514	9									
11	10050 X	9458	-0-	-592	-0-	269	1	6821	3	Y	2153	2153	1			-0-
						2368	9									
12	10695 X	9271	-0-	-1424	-0-	269	1	6652	3	Y	2136	2136	1			-0-
						2350	9									
01	10415 X	9080	-0-	-1335	-0-	248	1	6419	3	Y	2194	2194	1			-0-
						2413	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

08	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	7819	3	2237	9	Y	2034	2034	1			-0-
09	10560 X	9305	-0-	-1255	-0-	7249	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
10	10912 X	9020	-0-	-1892	-0-	6982	3	2038	9	Y	1853	1853	1			-0-
11	10560 X	8375	-0-	-2185	-0-	6476	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
12	10695 X	8319	-0-	-2376	-0-	6392	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
01	8842 X	8036	-0-	-806	-0-	6200	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	125	1	4614	3	Y	1893	1893	1			-0-
							2082	9									
09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	128	1	4682	3	Y	1641	1641	1			-0-
							1805	9									
10	5394	X	4612	-0-	-782	-0-	97	1	3142	3	Y	1248	1248	1			-0-
							1373	9									
11	6600	X	4751	-0-	-1849	-0-	91	1	3234	3	Y	1296	1296	1			-0-
							1426	9									
12	6851	X	4004	-0-	-2847	-0-	79	1	2630	3	Y	1177	1177	1			-0-
							1295	9									
01	5715	X	3307	-0-	-2408	-0-	73	1	2166	3	Y	971	971	1			-0-
							1068	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

08	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	25218	3	4232	9	Y	3847	3847	1			-0-
09	29730	X	25506	-0-	-4224	-0-	21826	3	3680	9	Y	3345	3345	1			-0-
10	31744	X	30268	-0-	-1476	-0-	26009	3	4259	9	Y	3872	3872	1			-0-
11	30720	X	29083	-0-	-1637	-0-	25029	3	4054	9	Y	3685	3685	1			-0-
12	31744	X	28484	-0-	-3260	-0-	24482	3	4002	9	Y	3638	3638	1			-0-
01	28646	X	26189	-0-	-2457	-0-	22463	3	3726	9	Y	3387	3387	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

08	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	4864	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
09	7410	X	6310	-0-	-1100	-0-	4623	3	1687	9	Y	1534	1534	1			-0-
10	7657	X	6493	-0-	-1164	-0-	4714	3	1779	9	Y	1617	1617	1			-0-
11	7410	X	5567	-0-	-1843	-0-	3990	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
12	7378	X	5161	-0-	-2217	-0-	3612	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-
01	6572	X	5473	-0-	-1099	-0-	3715	3	1758	9	Y	1598	1598	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	8132	3	3341	9	Y	3037	3037	1			-0-
09	13200	X	10508	-0-	-2692	-0-	7421	3	3087	9	Y	2806	2806	1			-0-
10	13640	X	8059	-0-	-5581	-0-	5496	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
11	12060	X	9687	-0-	-2373	-0-	6973	3	2714	9	Y	2467	2467	1			-0-
12	12090	X	8477	-0-	-3613	-0-	6075	3	2402	9	Y	2184	2184	1			-0-
01	11470	X	8631	-0-	-2839	-0-	6535	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	7347	3	2904	9	Y	2640	2627	1	13	8	-0-
09	11580	X	10037	-0-	-1543	-0-	6889	3	3148	9	Y	2862	2862	1			-0-
10	11966	X	9162	-0-	-2804	-0-	6268	3	2894	9	Y	2631	2631	1			-0-
11	10710	X	9140	-0-	-1570	-0-	6381	3	2759	9	Y	2508	2508	1			-0-
12	10385	X	9357	-0-	-1028	-0-	6534	3	2823	9	Y	2566	2566	1			-0-
*01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	6768	3	2877	9	Y	2615	2615	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	3408	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
09	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	110	1	3779	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
10	0	W	5154	-0-	5154	5154	146	1	3583	3	Y	1295	1295	1			-0-
							1425	9									
11	0	W	5480	-0-	5480	10634	146	1	3708	3	Y	1478	1478	1			-0-
							1626	9									
12	15775	X	5141	-0-	-10634	-0-	146	1	3602	3	Y	1266	1266	1			-0-
							1393	9									
01	5549	X	5050	-0-	-499	-0-	133	1	3453	3	Y	1331	1331	1			-0-
							1464	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

08	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	8610	3	3332	9	Y	3029	3029	1			-0-
09	13350	X	10994	-0-	-2356	-0-	7617	3	3377	9	Y	3070	3070	1			-0-
10	13795	X	10895	-0-	-2900	-0-	7710	3	3185	9	Y	2895	2895	1			-0-
11	12360	X	9309	-0-	-3051	-0-	6847	3	2462	9	Y	2238	2238	1			-0-
12	12772	X	9493	-0-	-3279	-0-	6887	3	2606	9	Y	2369	2369	1			-0-
01	10585	X	9301	-0-	-1284	-0-	6742	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	10728	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
09	13770	X	10929	-0-	-2841	-0-	10092	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
10	12896	X	11154	-0-	-1742	-0-	10292	3	862	9	Y	784	784	1			-0-
11	12060	X	10517	-0-	-1543	-0-	9697	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
12	11966	X	10307	-0-	-1659	-0-	9515	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
01	11588	X	10353	-0-	-1235	-0-	9528	3	825	9	Y	750	750	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

08	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	294	1	10855	3	Y	3826	3826	1			-0-
							4209	9									
09	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	276	1	10042	3	Y	3239	3239	1			-0-
							3563	9									
10	13113	X	11793	-0-	-1320	-0-	259	1	8437	3	Y	2815	2815	1			-0-
							3097	9									
11	13620	X	11056	-0-	-2564	-0-	217	1	7760	3	Y	2799	2799	1			-0-
							3079	9									
12	14074	X	10021	-0-	-4053	-0-	213	1	7104	3	Y	2458	2458	1			-0-
							2704	9									
01	14074	X	9585	-0-	-4489	-0-	227	1	6725	3	Y	2394	2394	1			-0-
							2633	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	5635	3	2508	9	Y	2280	2280	1			-0-
09	9090	X	7313	-0-	-1777	-0-	5125	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
10	8773	X	6933	-0-	-1840	-0-	5008	3	1925	9	Y	1750	1750	1			-0-
11	8490	X	6879	-0-	-1611	-0-	5022	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
12	8153	X	5879	-0-	-2274	-0-	4250	3	1629	9	Y	1481	1481	1			-0-
01	8153	X	6669	-0-	-1484	-0-	4843	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	9024	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-
09	15090 X	10680	-0-	-4410	-0-	8480	3	2200	9	Y	2000	2000	1			-0-
10	15562 X	10398	-0-	-5164	-0-	8264	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
11	13230 X	9420	-0-	-3810	-0-	7480	3	1940	9	Y	1764	1764	1			-0-
12	12679 X	9788	-0-	-2891	-0-	7635	3	2153	9	Y	1957	1957	1			-0-
01	11243 X	9367	-0-	-1876	-0-	7164	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

08	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	6273	3	2126	9	Y	1933	1933	1			-0-
09	9660 X	6502	-0-	-3158	-0-	4755	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
10	9982 X	5083	-0-	-4899	-0-	3679	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
11	9660 X	4515	-0-	-5145	-0-	3204	3	1311	9	Y	1192	1192	1			-0-
12	8897 X	4791	-0-	-4106	-0-	3384	3	1407	9	Y	1279	1279	1			-0-
01	6712 X	4151	-0-	-2561	-0-	2865	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

08	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7490	3	2055	9	Y	1868	1868	1			-0-
09	11250 X	9138	-0-	-2112	-0-	7150	3	1988	9	Y	1807	1807	1			-0-
10	10664 X	9190	-0-	-1474	-0-	7171	3	2019	9	Y	1835	1835	1			-0-
11	10260 X	8605	-0-	-1655	-0-	6702	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
12	10168 X	8383	-0-	-1785	-0-	6496	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
01	9548 X	8187	-0-	-1361	-0-	6342	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

08	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	5736	3	2740	9	Y	2491	2491	1			-0-
09	9630 X	8404	-0-	-1226	-0-	5714	3	2690	9	Y	2445	2445	1			-0-
10	9517 X	8694	-0-	-823	-0-	5949	3	2745	9	Y	2495	2495	1			-0-
11	8700 X	7977	-0-	-723	-0-	5447	3	2530	9	Y	2300	2300	1			-0-
12	8804 X	7362	-0-	-1442	-0-	5037	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
01	8680 X	4729	-0-	-3951	-0-	3241	3	1488	9	Y	1353	1353	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

08	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	13538	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-
09	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	14734	3	3820	9	Y	3473	3473	1			-0-
10	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	9408	3	3094	9	Y	2813	2813	1			-0-
11	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	8308	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
12	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	7098	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
*01	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	7011	3	2218	9	Y	2016	2016	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

08	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	10412	3	3298	9	Y	2998	2998	1			-0-
09	22860 X	3898	-0-	-18962	-0-	2891	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
10	23622 X	75	-0-	-23547	-0-	53	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	17250 X	6371	-0-	-10879	-0-	4853	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-
12	14942 X	70	-0-	-14872	-0-	51	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	13702 X	78	-0-	-13624	-0-	54	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

08	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	6530	3	2532	9	Y	2302	2302	1			-0-
09	10230 X	8532	-0-	-1698	-0-	6121	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
10	10447 X	8490	-0-	-1957	-0-	6159	3	2331	9	Y	2119	2119	1			-0-
11	9090 X	7844	-0-	-1246	-0-	5622	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
12	9083 X	7616	-0-	-1467	-0-	5441	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
01	9052 X	7359	-0-	-1693	-0-	5295	3	2064	9	Y	1876	1876	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11893	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
09	14760 X	12264	-0-	-2496	-0-	11051	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
10	14756 X	12024	-0-	-2732	-0-	10871	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-
11	13830 X	11523	-0-	-2307	-0-	10338	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
12	13764 X	11300	-0-	-2464	-0-	10079	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
01	12012 X	10912	-0-	-1100	-0-	9745	3	1167	9	Y	1061	1061	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	4401	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-
09	8490 X	4831	-0-	-3659	-0-	3543	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
10	7378 X	7360	-0-	-18	-0-	5547	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
11	7140 X	5331	-0-	-1809	-0-	4042	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
12	6696 X	5761	-0-	-935	-0-	4076	3	1685	9	Y	1532	1532	1			-0-
01	7347 X	4599	-0-	-2748	-0-	3454	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	22513	-0-	22513	22513	15723	3	6790	9	Y	6173	6173	1			-0-
10	14B2 EXT	17578	-0-	17578	40091	13526	3	4052	9	Y	3684	3684	1			-0-
11	14B2 EXT	13446	-0-	13446	53537	10360	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
12	65397 X	11860	-0-	-53537	-0-	9128	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
*01	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	8571	3	2595	9	Y	2359	2359	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	717	1	5783	3	Y	1062	1062	1			-0-
						1168	9									
09	9810 X	6629	-0-	-3181	-0-	675	1	4913	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
10	7719 X	5191	-0-	-2528	-0-	626	1	3532	3	Y	939	939	1			-0-
						1033	9									
11	7470 X	4592	-0-	-2878	-0-	451	1	3118	3	Y	930	930	1			-0-
						1023	9									
12	7719 X	3375	-0-	-4344	-0-	350	1	2043	3	Y	893	893	1			-0-
						982	9									
01	7657 X	5293	-0-	-2364	-0-	583	1	3663	3	Y	952	952	1			-0-
						1047	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	527	1	4251	3	Y	1065	1065	1			-0-
						1172	9									
09	9570 X	4743	-0-	-4827	-0-	455	1	3310	3	Y	889	889	1			-0-
						978	9									
10	9889 X	5414	-0-	-4475	-0-	652	1	3676	3	Y	987	987	1			-0-
						1086	9									
11	6720 X	4243	-0-	-2477	-0-	408	1	2823	3	Y	920	920	1			-0-
						1012	9									
12	6944 X	5179	-0-	-1765	-0-	595	1	3469	3	Y	1014	1014	1			-0-
						1115	9									
01	5952 X	5566	-0-	-386	-0-	607	1	3816	3	Y	1039	1039	1			-0-
						1143	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	16707	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
09	18840	X	15411	-0-	-3429	-0-	14456	3	955	9	Y	868	868	1			-0-
10	19003	X	14934	-0-	-4069	-0-	13988	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
11	18120	X	13651	-0-	-4469	-0-	12773	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
12	18724	X	13349	-0-	-5375	-0-	12459	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
01	15304	X	13018	-0-	-2286	-0-	12149	3	869	9	Y	790	790	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

08	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	11646	3	3058	9	Y	2780	2780	1			-0-
09	17130	X	13691	-0-	-3439	-0-	10807	3	2884	9	Y	2622	2622	1			-0-
10	17112	X	13067	-0-	-4045	-0-	10313	3	2754	9	Y	2504	2504	1			-0-
11	14730	X	12518	-0-	-2212	-0-	9965	3	2553	9	Y	2321	2321	1			-0-
12	15221	X	13265	-0-	-1956	-0-	10758	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-
01	14694	X	12483	-0-	-2211	-0-	9822	3	2661	9	Y	2419	2419	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

08	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	23133	3	3186	9	Y	2896	2896	1			-0-
09	28620	X	23951	-0-	-4669	-0-	20901	3	3050	9	Y	2773	2773	1			-0-
10	29574	X	23220	-0-	-6354	-0-	20431	3	2789	9	Y	2535	2535	1			-0-
11	28110	X	21811	-0-	-6299	-0-	19219	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
12	27838	X	21240	-0-	-6598	-0-	18568	3	2672	9	Y	2429	2429	1			-0-
01	22494	X	20038	-0-	-2456	-0-	17431	3	2607	9	Y	2370	2370	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

08	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	21348	3	2772	9	Y	2520	2520	1			-0-
09	26130	X	21618	-0-	-4512	-0-	19106	3	2512	9	Y	2284	2284	1			-0-
10	27001	X	21515	-0-	-5486	-0-	18948	3	2567	9	Y	2334	2334	1			-0-
11	24810	X	20057	-0-	-4753	-0-	17666	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
12	24800	X	20017	-0-	-4783	-0-	17633	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
01	20641	X	18972	-0-	-1669	-0-	16691	3	2281	9	Y	2074	2074	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3561	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	3316	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
10	4774	X	4061	-0-	-713	-0-	3344	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
11	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	3387	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3551	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
01	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	3320	3	824	9	Y	749	749	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

08	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	15265	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
09	19890	X	15160	-0-	-4730	-0-	14168	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
10	19530	X	15296	-0-	-4234	-0-	14275	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
11	17340	X	14267	-0-	-3073	-0-	13282	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
12	16957	X	13739	-0-	-3218	-0-	12783	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
01	0	W	13273	-0-	13273	13273	12361	3	912	9	Y	829	829	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	13138	3	1427	9	Y	1297	1297	1			-0-
09	17220	X	13247	-0-	-3973	-0-	11916	3	1331	9	Y	1210	1210	1			-0-
10	17794	X	13078	-0-	-4716	-0-	11735	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
11	16230	X	11892	-0-	-4338	-0-	10724	3	1168	9	Y	1062	1062	1			-0-
12	15779	X	11657	-0-	-4122	-0-	10503	3	1154	9	Y	1049	1049	1			-0-
01	13684	X	10082	-0-	-3602	-0-	9070	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

08	0	W	4617	-0-	4617	294620	439	1	3540	3	Y	580	580	1			-0-
							638	9									
09	0	W	3126	-0-	3126	297746	327	1	2378	3	Y	383	383	1			-0-
							421	9									
10	0	W	3294	-0-	3294	301040	415	1	2341	3	Y	489	489	1			-0-
							538	9									
11	0	W	2409	-0-	2409	303449	233	1	1615	3	Y	510	510	1			-0-
							561	9									
12	0	W	3163	-0-	3163	306612	362	1	2109	3	Y	629	629	1			-0-
							692	9									
01	0	W	5827	-0-	5827	312439	687	1	4319	3	Y	746	746	1			-0-
							821	9									

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	80	1	2934	3	Y	1061	1061	1			-0-
							1167	9									
09	4320	X	3533	-0-	-787	-0-	71	1	2585	3	Y	797	797	1			-0-
							877	9									
10	4030	X	3347	-0-	-683	-0-	70	1	2268	3	Y	917	917	1			-0-
							1009	9									
11	4050	X	2715	-0-	-1335	-0-	53	1	1883	3	Y	708	708	1			-0-
							779	9									
12	4185	X	2856	-0-	-1329	-0-	60	1	1990	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
01	4185	X	2526	-0-	-1659	-0-	59	1	1741	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

08	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	15137	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-
09	17940	X	16386	-0-	-1554	-0-	15008	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
10	18352	X	15900	-0-	-2452	-0-	14525	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
11	16620	X	14860	-0-	-1760	-0-	13589	3	1271	9	Y	1155	1155	1			-0-
12	16926	X	14379	-0-	-2547	-0-	13110	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
01	16198	X	13635	-0-	-2563	-0-	12396	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	4812	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
09	7410	X	5824	-0-	-1586	-0-	4295	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
10	7378	X	5445	-0-	-1933	-0-	3927	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-
11	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	4202	3	1570	9	Y	1427	1427	1			-0-
12	6975	X	5676	-0-	-1299	-0-	4041	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
01	6510	X	3857	-0-	-2653	-0-	2168	3	1689	9	Y	1535	1535	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	497	1	4010	3	Y	961	961	1			-0-
							1057	9									
09	10650	X	5227	-0-	-5423	-0-	528	1	3846	3	Y	775	775	1			-0-
							853	9									
10	11005	X	4788	-0-	-6217	-0-	586	1	3307	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
11	8940	X	4747	-0-	-4193	-0-	481	1	3330	3	Y	851	851	1			-0-
							936	9									
12	6758	X	6205	-0-	-553	-0-	784	1	4570	3	Y	774	774	1			-0-
							851	9									
01	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	492	1	3092	3	Y	825	825	1			-0-
							908	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	563	1	4543	3	Y	1294	1294	1			-0-
							1423	9									
09	11370	X	6039	-0-	-5331	-0-	575	1	4189	3	Y	1159	1159	1			-0-
							1275	9									
10	11749	X	6489	-0-	-5260	-0-	777	1	4385	3	Y	1206	1206	1			-0-
							1327	9									
11	8280	X	5772	-0-	-2508	-0-	569	1	3934	3	Y	1154	1154	1			-0-
							1269	9									
12	7750	X	5534	-0-	-2216	-0-	620	1	3616	3	Y	1180	1180	1			-0-
							1298	9									
01	6541	X	5703	-0-	-838	-0-	618	1	3885	3	Y	1091	1091	1			-0-
							1200	9									

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3660	-0-	3660	253620	337	1	2721	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									
09	0	W	1834	-0-	1834	255454	148	1	1074	3	Y	556	556	1			-0-
							612	9									
10	0	W	3294	-0-	3294	258748	368	1	2075	3	Y	774	774	1			-0-
							851	9									
11	0	W	1522	-0-	1522	260270	127	1	878	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
12	0	W	1968	-0-	1968	262238	216	1	1261	3	Y	446	446	1			-0-
							491	9									
01	0	W	1544	-0-	1544	263782	131	1	822	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	3865	3	1272	9	Y	1156	1156	1			-0-
09	6480	X	4901	-0-	-1579	-0-	3716	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
10	6696	X	4943	-0-	-1753	-0-	3752	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
11	6480	X	4772	-0-	-1708	-0-	3641	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
12	5177	X	4979	-0-	-198	-0-	3728	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	3663	3	1443	9	Y	1312	1312	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	3056	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	2885	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	2924	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
11	3900	X	3815	-0-	-85	-0-	2753	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
12	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	2826	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2775	3	866	9	Y	787	787	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	9808	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
09	13740	X	9826	-0-	-3914	-0-	9177	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
10	13113	X	10019	-0-	-3094	-0-	9423	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
11	10650	X	9408	-0-	-1242	-0-	8804	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
12	10540	X	9353	-0-	-1187	-0-	8756	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
01	9999	X	8650	-0-	-1349	-0-	8071	3	579	9	Y	526	526	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3008	3	770	9	Y	700	700	1			-0-
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	2810	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
10	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	2769	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
11	3780	X	3234	-0-	-546	-0-	2644	3	590	9	Y	536	536	1			-0-
12	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	2698	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
01	3253	X	3238	-0-	-15	-0-	2601	3	637	9	Y	579	579	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	307821					Y	401	401	1			-0-
09	0	W	3301	-0-	3301	311122	299	1	2178	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
10	0	W	2463	-0-	2463	313585	277	1	1561	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
11	0	W	4489	-0-	4489	318074	467	1	3234	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
12	0	W	989	-0-	989	319063	59	1	345	3	Y	532	532	1			-0-
							585	9									
01	0	W	637	-0-	637	319700	19	1	122	3	Y	451	451	1			-0-
							496	9									

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7510	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
09	9540	X	7328	-0-	-2212	-0-	6888	3	440	9	Y	400	400	1			-0-
10	8835	X	7293	-0-	-1542	-0-	6798	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
11	8340	X	6707	-0-	-1633	-0-	6199	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
12	8308	X	6612	-0-	-1696	-0-	6070	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
01	7488	X	6198	-0-	-1290	-0-	5801	3	397	9	Y	361	361	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7124	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
09	9090	X	7220	-0-	-1870	-0-	6604	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	8556	X	7022	-0-	-1534	-0-	6362	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
11	8160	X	6438	-0-	-1722	-0-	5932	3	506	9	Y	460	460	1			-0-
12	8122	X	6564	-0-	-1558	-0-	6066	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
01	7750	X	6546	-0-	-1204	-0-	5966	3	580	9	Y	527	527	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	4748	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
09	12300	X	4961	-0-	-7339	-0-	3602	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
10	9920	X	3825	-0-	-6095	-0-	2747	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
11	9600	X	71	-0-	-9529	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
01	6479	X	156	-0-	-6323	-0-	115	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	11657	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-
09	16560	X	13686	-0-	-2874	-0-	10483	3	3203	9	Y	2912	2912	1			-0-
10	17112	X	12801	-0-	-4311	-0-	9755	3	3046	9	Y	2769	2769	1			-0-
11	16560	X	11662	-0-	-4898	-0-	8751	3	2911	9	Y	2646	2646	1			-0-
12	17112	X	9291	-0-	-7821	-0-	6823	3	2468	9	Y	2244	2244	1			-0-
01	14202	X	7734	-0-	-6468	-0-	5556	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	9775	3	3307	9	Y	3006	3005	1	1	8	-0-
09	23100	X	19836	-0-	-3264	-0-	14937	3	4899	9	Y	4454	4454	1			-0-
10	23870	X	18864	-0-	-5006	-0-	14072	3	4792	9	Y	4356	4356	1			-0-
11	21540	X	13185	-0-	-8355	-0-	9711	3	3474	9	Y	3158	3158	1			-0-
12	20491	X	13378	-0-	-7113	-0-	9794	3	3584	9	Y	3258	3258	1			-0-
01	20330	X	13346	-0-	-6984	-0-	9968	3	3378	9	Y	3071	3071	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	5417	3	2027	9	Y	1843	1843	1			-0-
09	7710	X	6915	-0-	-795	-0-	5010	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
10	7967	X	6658	-0-	-1309	-0-	4809	3	1849	9	Y	1681	1681	1			-0-
11	7200	X	6509	-0-	-691	-0-	4702	3	1807	9	Y	1643	1643	1			-0-
12	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	4727	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
01	7440	X	6029	-0-	-1411	-0-	4474	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	12877	3	3711	9	Y	3374	3374	1			-0-
09	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	12088	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
10	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	11646	3	3394	9	Y	3085	3085	1			-0-
11	14310	X	10132	-0-	-4178	-0-	7701	3	2431	9	Y	2210	2210	1			-0-
12	14787	X	8050	-0-	-6737	-0-	6368	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-
01	14787	X	8728	-0-	-6059	-0-	6855	3	1873	9	Y	1703	1703	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		58	-0-	58	58	50	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	DLQ G-10		68	-0-	68	126	53	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8370	X	65	-0-	-8305	-0-	56	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	8308	X	119	-0-	-8189	-0-	89	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	7243	3	2484	9	Y	2258	2258	1			-0-
12	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	6731	3	2043	9	Y	1857	1857	1			-0-
*01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	5837	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	4973	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-
09	6840	X	5965	-0-	-875	-0-	4672	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
10	6696	X	5921	-0-	-775	-0-	4627	3	1294	9	Y	1176	1176	1			-0-
11	6390	X	5388	-0-	-1002	-0-	4197	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
12	6603	X	4471	-0-	-2132	-0-	3241	3	1230	9	Y	1118	1118	1			-0-
01	5455	X	4684	-0-	-771	-0-	3494	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15932	3	3710	9	Y	3373	3373	1			-0-
09	19980 X	18081	-0-	-1899	-0-	14733	3	3348	9	Y	3044	3044	1			-0-
10	20646 X	17684	-0-	-2962	-0-	14490	3	3194	9	Y	2904	2904	1			-0-
11	19980 X	14728	-0-	-5252	-0-	12047	3	2681	9	Y	2437	2437	1			-0-
12	20646 X	13901	-0-	-6745	-0-	11255	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
01	16086 X	13694	-0-	-2392	-0-	11198	3	2496	9	Y	2269	2269	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

08	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	16242	3	3303	9	Y	3003	3003	1			-0-
09	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	13792	3	2857	9	Y	2597	2597	1			-0-
10	16089 X	15450	-0-	-639	-0-	12778	3	2672	9	Y	2429	2429	1			-0-
11	15570 X	13709	-0-	-1861	-0-	11341	3	2368	9	Y	2153	2153	1			-0-
12	16089 X	12276	-0-	-3813	-0-	10048	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
01	13659 X	11505	-0-	-2154	-0-	9458	3	2047	9	Y	1861	1861	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

08	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	13793	3	3179	9	Y	2890	2890	1			-0-
09	20010 X	14184	-0-	-5826	-0-	11503	3	2681	9	Y	2437	2437	1			-0-
10	18414 X	13232	-0-	-5182	-0-	10714	3	2518	9	Y	2289	2289	1			-0-
11	16950 X	11703	-0-	-5247	-0-	9458	3	2245	9	Y	2041	2041	1			-0-
12	17205 X	11075	-0-	-6130	-0-	8916	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
01	11700 X	10134	-0-	-1566	-0-	8114	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

08	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	17708	3	4875	9	Y	4432	4432	1			-0-
09	32400 X	19393	-0-	-13007	-0-	15275	3	4118	9	Y	3744	3744	1			-0-
10	26815 X	17612	-0-	-9203	-0-	14029	3	3583	9	Y	3257	3257	1			-0-
11	24600 X	14681	-0-	-9919	-0-	11709	3	2972	9	Y	2702	2702	1			-0-
12	25265 X	13069	-0-	-12196	-0-	10305	3	2764	9	Y	2513	2513	1			-0-
01	15810 X	11423	-0-	-4387	-0-	9074	3	2349	9	Y	2135	2135	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

08	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	10352	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
09	15660 X	10127	-0-	-5533	-0-	9115	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
10	13795 X	10349	-0-	-3446	-0-	9346	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
11	13320 X	10370	-0-	-2950	-0-	9370	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
12	13640 X	10107	-0-	-3533	-0-	9150	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
01	11158 X	8345	-0-	-2813	-0-	7492	3	853	9	Y	775	775	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

08	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	8474	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
09	11700 X	8540	-0-	-3160	-0-	7749	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
10	11222 X	8339	-0-	-2883	-0-	7549	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
11	10200 X	7244	-0-	-2956	-0-	6542	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
12	9920 X	7431	-0-	-2489	-0-	6573	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
01	8250 X	7345	-0-	-905	-0-	6426	3	919	9	Y	835	835	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

08	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	11673	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
09	15300 X	12393	-0-	-2907	-0-	10928	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
10	14601 X	12059	-0-	-2542	-0-	10652	3	1407	9	Y	1279	1279	1			-0-
11	14130 X	11917	-0-	-2213	-0-	10695	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
12	13516 X	10917	-0-	-2599	-0-	9806	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
01	12064 X	11027	-0-	-1037	-0-	9904	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	X	733	-0-	-0-	-0-	330	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	109	109	1			-0-
10	3286	X	533	-0-	-2753	-0-	322	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

08	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	8123	3	2265	9	Y	2059	2059	1			-0-
09	10860	X	9698	-0-	-1162	-0-	7589	3	2109	9	Y	1917	1917	1			-0-
10	11222	X	9108	-0-	-2114	-0-	7247	3	1861	9	Y	1692	1692	1			-0-
11	10860	X	6669	-0-	-4191	-0-	5365	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
12	11222	X	7515	-0-	-3707	-0-	5844	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
01	8732	X	6015	-0-	-2717	-0-	4654	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	7439	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-
09	11790	X	8897	-0-	-2893	-0-	7009	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
10	10974	X	7968	-0-	-3006	-0-	6251	3	1717	9	Y	1561	1561	1			-0-
11	10290	X	7055	-0-	-3235	-0-	5508	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
12	10633	X	6064	-0-	-4569	-0-	4627	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
01	8320	X	8001	-0-	-319	-0-	6279	3	1722	9	Y	1565	1565	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

08	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	14933	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
09	15900	X	13634	-0-	-2266	-0-	12585	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
10	16337	X	12570	-0-	-3767	-0-	11581	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
11	15810	X	9524	-0-	-6286	-0-	8758	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
12	16151	X	10032	-0-	-6119	-0-	9236	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
01	12848	X	7498	-0-	-5350	-0-	6874	3	624	9	Y	567	567	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	9962	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
09	13530	X	10144	-0-	-3386	-0-	9155	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
10	12741	X	9933	-0-	-2808	-0-	9032	3	901	9	Y	819	819	1			-0-
11	11790	X	9291	-0-	-2499	-0-	8463	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
12	11687	X	9306	-0-	-2381	-0-	8456	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
01	10087	X	9009	-0-	-1078	-0-	8181	3	828	9	Y	753	753	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

08	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	16441	3	4533	9	Y	4121	4121	1			-0-
09	21030	X	4787	-0-	-16243	-0-	3692	3	1095	9	Y	995	993	1	2	8	-0-
10	21731	X	17348	-0-	-4383	-0-	13430	3	3918	9	Y	3562	3562	1			-0-
11	21030	X	16493	-0-	-4537	-0-	12870	3	3623	9	Y	3294	3294	1			-0-
12	20987	X	14983	-0-	-6004	-0-	11605	3	3378	9	Y	3071	3071	1			-0-
01	16331	X	15390	-0-	-941	-0-	11840	3	3550	9	Y	3227	3227	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

08	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	14973	3	5347	9	Y	4861	4861	1			-0-
09	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	12072	3	4070	9	Y	3700	3700	1			-0-
10	18662	X	16588	-0-	-2074	-0-	12303	3	4285	9	Y	3895	3895	1			-0-
11	18060	X	15815	-0-	-2245	-0-	11765	3	4050	9	Y	3682	3682	1			-0-
12	18662	X	15306	-0-	-3356	-0-	10958	3	4348	9	Y	3953	3953	1			-0-
01	18662	X	13218	-0-	-5444	-0-	9815	3	3403	9	Y	3094	3094	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

08	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	14346	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
09	16770 X	14939	-0-	-1831	-0-	13597	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-
10	17329 X	15002	-0-	-2327	-0-	13650	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
11	16530 X	14336	-0-	-2194	-0-	12937	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-
12	16244 X	14204	-0-	-2040	-0-	12676	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
01	14886 X	14343	-0-	-543	-0-	12808	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

08	19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	17825	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-
09	23880 X	18509	-0-	-5371	-0-	16991	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-
10	22940 X	17780	-0-	-5160	-0-	16340	3	1440	9	Y	1309	1309	1			-0-
11	20490 X	15749	-0-	-4741	-0-	14539	3	1210	9	Y	1100	1100	1			-0-
12	19871 X	14934	-0-	-4937	-0-	13793	3	1141	9	Y	1037	1037	1			-0-
01	18449 X	15576	-0-	-2873	-0-	14393	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

08	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	13336	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
09	14580 X	14035	-0-	-545	-0-	12791	3	1244	9	Y	1131	1131	1			-0-
10	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	74	1	13860	3	Y	1235	1235	1			-0-
						1359	9									
11	14580 X	11495	-0-	-3085	-0-	117	1	10276	3	Y	1002	1002	1			-0-
						1102	9									
12	14694 X	11083	-0-	-3611	-0-	127	1	9795	3	Y	1055	1055	1			-0-
						1161	9									
01	15283 X	10467	-0-	-4816	-0-	44	1	9290	3	Y	1030	1030	1			-0-
						1133	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

08	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	12073	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
09	13920 X	12840	-0-	-1080	-0-	11430	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
10	13795 X	12394	-0-	-1401	-0-	59	1	11089	3	Y	1133	1133	1			-0-
						1246	9									
11	13350 X	12327	-0-	-1023	-0-	127	1	11082	3	Y	1016	1016	1			-0-
						1118	9									
12	13547 X	12892	-0-	-655	-0-	150	1	11575	3	Y	1061	1061	1			-0-
						1167	9									
01	13454 X	9025	-0-	-4429	-0-	39	1	8115	3	Y	792	792	1			-0-
						871	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

08	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	12737	3	3064	9	Y	2785	2785	1			-0-
09	16710 X	14407	-0-	-2303	-0-	11632	3	2775	9	Y	2523	2523	1			-0-
10	17267 X	14515	-0-	-2752	-0-	11707	3	2808	9	Y	2553	2553	1			-0-
11	16710 X	13456	-0-	-3254	-0-	10856	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
12	16740 X	13338	-0-	-3402	-0-	10741	3	2597	9	Y	2361	2361	1			-0-
01	13037 X	12488	-0-	-549	-0-	10458	3	2030	9	Y	1845	1845	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 #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-					-0-
10	12927	X	837	-0-	-12090	-0-	3	1	602	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
11	12510	X	6252	-0-	-6258	-0-	59	1	5158	3	Y	941	941	1			-0-
							1035	9									
12	8432	X	6801	-0-	-1631	-0-	73	1	5621	3	Y	1006	1006	1			-0-
							1107	9									
*01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	30	1	6369	3	Y	1277	1277	1			-0-
							1405	9									

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

08	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	8887	3	2798	9	Y	2544	2544	1			-0-
09	13080	X	10407	-0-	-2673	-0-	7713	3	2694	9	Y	2449	2449	1			-0-
10	13516	X	10042	-0-	-3474	-0-	7499	3	2543	9	Y	2312	2312	1			-0-
11	13080	X	7748	-0-	-5332	-0-	5772	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-
12	13268	X	9491	-0-	-3777	-0-	7164	3	2327	9	Y	2115	2115	1			-0-
01	11687	X	9586	-0-	-2101	-0-	7290	3	2296	9	Y	2087	2087	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

08	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	12252	3	3035	9	Y	2759	2759	1			-0-
09	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	9829	3	2482	9	Y	2256	2256	1			-0-
10	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	9184	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
11	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	8697	3	2297	9	Y	2088	2088	1			-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	7479	3	2130	9	Y	1936	1936	1			-0-
*01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	7907	3	2019	9	Y	1835	1835	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

08	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	18782	3	4082	9	Y	3711	3711	1			-0-
09	29460	X	22099	-0-	-7361	-0-	18291	3	3808	9	Y	3462	3462	1			-0-
10	30442	X	20056	-0-	-10386	-0-	16547	3	3509	9	Y	3190	3190	1			-0-
11	29460	X	20065	-0-	-9395	-0-	16690	3	3375	9	Y	3068	3068	1			-0-
12	22878	X	21597	-0-	-1281	-0-	17326	3	4271	9	Y	3883	3883	1			-0-
01	22042	X	19970	-0-	-2072	-0-	16021	3	3949	9	Y	3590	3590	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

08	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	10593	3	1980	9	Y	1800	1800	1			-0-
09	16170	X	11115	-0-	-5055	-0-	9270	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
10	16709	X	10963	-0-	-5746	-0-	9124	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
11	16170	X	10362	-0-	-5808	-0-	8618	3	1744	9	Y	1585	1585	1			-0-
12	14880	X	10483	-0-	-4397	-0-	8725	3	1758	9	Y	1598	1598	1			-0-
01	9826	X	9213	-0-	-613	-0-	7504	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	3	Y	312	304	1	8	8	-0-
							343	9									
09	34680	X	19667	-0-	-15013	-0-	108	1	16095	3	Y	3149	3121	1	28	8	-0-
							3464	9									
10	35836	X	22787	-0-	-13049	-0-	118	1	19220	3	Y	3135	3135	1			-0-
							3449	9									
11	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	115	1	16883	3	Y	3209	3209	1			-0-
							3530	9									
12	20336	X	9667	-0-	-10669	-0-	55	1	7624	3	Y	1807	1807	1			-0-
							1988	9									
01	22785	X	15552	-0-	-7233	-0-	81	1	12434	3	Y	2761	2761	1			-0-
							3037	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	7852	3	1546	9	Y	1405	1405	1			-0-
09	13530 X	8556	-0-	-4974	-0-	7148	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-
10	12989 X	8340	-0-	-4649	-0-	6892	3	1448	9	Y	1316	1316	1			-0-
11	10500 X	7709	-0-	-2791	-0-	6335	3	1374	9	Y	1249	1249	1			-0-
12	9486 X	7542	-0-	-1944	-0-	6183	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
01	7711 X	7215	-0-	-496	-0-	5894	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	11713	3	3105	9	Y	2823	2823	1			-0-
09	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
10	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-					-0-
11	22620 X	788	-0-	-21832	-0-	547	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
12	23374 X	3380	-0-	-19994	-0-	2588	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
01	11974 X	550	-0-	-11424	-0-	362	3	188	9	Y	171	171	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	19	1	10565	3	Y	2735	2715	1	20	8	-0-
						3009	9									
09	20220 X	17053	-0-	-3167	-0-	87	1	13185	3	Y	3437	3437	1			-0-
						3781	9									
10	19561 X	13212	-0-	-6349	-0-	64	1	10424	3	Y	2476	2476	1			-0-
						2724	9									
11	14370 X	11650	-0-	-2720	-0-	61	1	9130	3	Y	2235	2224	1	11	8	-0-
						2459	9									
12	17608 X	15224	-0-	-2384	-0-	86	1	12172	3	Y	2696	2696	1			-0-
						2966	9									
01	17608 X	12738	-0-	-4870	-0-	64	1	10017	3	Y	2415	2415	1			-0-
						2657	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 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
08	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	14218	3	3213	9	Y	2921	2921	1			-0-
09	22020 X	17235	-0-	-4785	-0-	13922	3	3313	9	Y	3012	3012	1			-0-
10	22754 X	16206	-0-	-6548	-0-	13018	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
11	22020 X	8331	-0-	-13689	-0-	6611	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
12	20305 X	745	-0-	-19560	-0-	604	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
01	14733 X	3463	-0-	-11270	-0-	2629	3	834	9	Y	758	758	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4269	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
09	12570 X	6936	-0-	-5634	-0-	5485	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
10	12431 X	7801	-0-	-4630	-0-	6224	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
11	9750 X	8004	-0-	-1746	-0-	6399	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-
12	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	6034	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
01	7812 X	5973	-0-	-1839	-0-	4706	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	5943	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-
09	15300 X	3062	-0-	-12238	-0-	2277	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
10	12214 X	2126	-0-	-10088	-0-	1617	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-					-0-
12	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					-0-
01	5476 X	-0-	-0-	-5476	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	8367	3	3042	9	Y	2765	2765	1			-0-
09	18600	X	10695	-0-	-7905	-0-	7895	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-
10	17298	X	10532	-0-	-6766	-0-	7813	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
11	16740	X	9280	-0-	-7460	-0-	6865	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
12	15686	X	8605	-0-	-7081	-0-	6439	3	2166	9	Y	1969	1969	1			-0-
01	11408	X	4955	-0-	-6453	-0-	3533	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	6545	3	2302	9	N	2093	2093	1			-0-
09	12510	X	7910	-0-	-4600	-0-	5876	3	2034	9	N	1849	1849	1			-0-
10	12648	X	8177	-0-	-4471	-0-	6110	3	2067	9	N	1879	1879	1			-0-
11	10890	X	5114	-0-	-5776	-0-	3720	3	1394	9	N	1267	1267	1			-0-
12	9641	X	4606	-0-	-5035	-0-	3475	3	1131	9	N	1028	1028	1			-0-
01	8835	X	3516	-0-	-5319	-0-	2679	3	837	9	N	761	761	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	10615	3	4286	9	Y	3896	3896	1			-0-
09	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	11454	3	4261	9	Y	3874	3874	1			-0-
10	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	12089	3	4733	9	Y	4303	4303	1			-0-
11	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	11704	3	4906	9	Y	4460	4460	1			-0-
12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	9649	3	4034	9	Y	3667	3667	1			-0-
01	12462	X	8721	-0-	-3741	-0-	5866	3	2855	9	Y	2595	2595	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 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
08	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	8037	3	3135	9	Y	2850	2850	1			-0-
09	10590	X	6484	-0-	-4106	-0-	4555	3	1929	9	Y	1754	1754	1			-0-
10	13671	X	7513	-0-	-6158	-0-	5317	3	2196	9	Y	1996	1996	1			-0-
11	13230	X	4754	-0-	-8476	-0-	3333	3	1421	9	Y	1292	1292	1			-0-
12	13671	X	6420	-0-	-7251	-0-	4431	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
01	9439	X	5695	-0-	-3744	-0-	3871	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	14279	3	4318	9	Y	3925	3925	1			-0-
09	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	11854	3	4606	9	Y	4187	4187	1			-0-
10	16492	X	14851	-0-	-1641	-0-	11033	3	3818	9	Y	3471	3471	1			-0-
11	15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	9873	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
12	16492	X	9007	-0-	-7485	-0-	6228	3	2779	9	Y	2526	2526	1			-0-
01	11782	X	10595	-0-	-1187	-0-	7387	3	3208	9	Y	2916	2916	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	14014	3	4893	9	Y	4448	4448	1			-0-
09	16440	X	14932	-0-	-1508	-0-	11238	3	3694	9	Y	3358	3358	1			-0-
10	16988	X	4702	-0-	-12286	-0-	3330	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
11	16440	X	1723	-0-	-14717	-0-	1204	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
12	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-
01	12908	X	2693	-0-	-10215	-0-	1772	3	921	9	Y	837	837	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	10882	3	3914	9	Y	3558	3558	1			-0-
09	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	16705	3	4715	9	Y	4286	4286	1			-0-
10	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	22829	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-
11	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	21343	3	6595	9	Y	5995	5995	1			-0-
12	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	21285	3	7093	9	Y	6448	6448	1			-0-
*01	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	20814	3	6595	9	Y	5995	5995	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	9031	3	5072	9	Y	4611	4611	1			-0-
09	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	13440	3	5885	9	Y	5350	5350	1			-0-
10	16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	12183	3	4453	9	Y	4048	4048	1			-0-
11	14910 X	14514	-0-	-396	-0-	10457	3	4057	9	Y	3688	3688	1			-0-
12	15407 X	13109	-0-	-2298	-0-	9545	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-
01	13757 X	9575	-0-	-4182	-0-	6847	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

08	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	13793	3	4281	9	Y	3892	3892	1			-0-
09	16140 X	10089	-0-	-6051	-0-	7597	3	2492	9	Y	2265	2265	1			-0-
10	16678 X	3046	-0-	-13632	-0-	2217	3	829	9	Y	754	754	1			-0-
11	16140 X	1143	-0-	-14997	-0-	873	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
12	16678 X	48	-0-	-16630	-0-	42	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	10468 X	-0-	-0-	-10468	-0-					Y	-0-					-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

08	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	10177	3	2845	9	Y	2586	2586	1			-0-
09	16320 X	5802	-0-	-10518	-0-	4254	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
10	16864 X	278	-0-	-16586	-0-	45	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
11	16320 X	9690	-0-	-6630	-0-	61	1	7418	3	Y	2010	2008	1	2	8	-0-
						2211	9									
12	15686 X	8906	-0-	-6780	-0-	104	1	6871	3	Y	1755	1755	1			-0-
						1931	9									
01	13020 X	5889	-0-	-7131	-0-	52	1	4533	3	Y	1185	1185	1			-0-
						1304	9									

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

08	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	17779	3	5035	9	Y	4577	4577	1			-0-
09	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	15209	3	4630	9	Y	4209	4209	1			-0-
10	21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	15887	3	5404	9	Y	4913	4913	1			-0-
11	17550 X	15752	-0-	-1798	-0-	11967	3	3785	9	Y	3441	3441	1			-0-
12	18135 X	13263	-0-	-4872	-0-	9887	3	3376	9	Y	3069	3069	1			-0-
01	17445 X	16773	-0-	-672	-0-	12741	3	4032	9	Y	3665	3665	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

08	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	14801	3	4733	9	Y	4303	4303	1			-0-
09	20790 X	18555	-0-	-2235	-0-	13931	3	4624	9	Y	4204	4204	1			-0-
10	22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	17400	3	5521	9	Y	5019	5019	1			-0-
11	20790 X	18271	-0-	-2519	-0-	13747	3	4524	9	Y	4113	4113	1			-0-
12	20398 X	15251	-0-	-5147	-0-	11273	3	3978	9	Y	3616	3616	1			-0-
01	19263 X	14991	-0-	-4272	-0-	11023	3	3968	9	Y	3607	3607	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

08	23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	16948	3	6623	9	Y	6021	6021	1			-0-
09	38130 X	19667	-0-	-18463	-0-	14348	3	5319	9	Y	4835	4835	1			-0-
10	36487 X	19513	-0-	-16974	-0-	14568	3	4945	9	Y	4495	4495	1			-0-
11	30630 X	16856	-0-	-13774	-0-	12895	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
12	27094 X	13846	-0-	-13248	-0-	10601	3	3245	9	Y	2950	2950	1			-0-
01	16901 X	13774	-0-	-3127	-0-	10542	3	3232	9	Y	2938	2938	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	30272	3	4941	9	Y	4492	4492	1			-0-
09	40830	X	30906	-0-	-9924	-0-	26671	3	4235	9	Y	3850	3850	1			-0-
10	42191	X	28708	-0-	-13483	-0-	24867	3	3841	9	Y	3492	3492	1			-0-
11	40830	X	25910	-0-	-14920	-0-	22500	3	3410	9	Y	3100	3100	1			-0-
12	39246	X	24185	-0-	-15061	-0-	20991	3	3194	9	Y	2904	2904	1			-0-
01	26621	X	22757	-0-	-3864	-0-	19763	3	2994	9	Y	2722	2722	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 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
08	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	31053	3	6912	9	Y	6284	6284	1			-0-
09	43560	X	33882	-0-	-9678	-0-	27752	3	6130	9	Y	5573	5573	1			-0-
10	45012	X	31911	-0-	-13101	-0-	26166	3	5745	9	Y	5223	5223	1			-0-
11	42780	X	28641	-0-	-14139	-0-	23591	3	5050	9	Y	4591	4591	1			-0-
12	41385	X	27428	-0-	-13957	-0-	22507	3	4921	9	Y	4474	4474	1			-0-
01	28002	X	26043	-0-	-1959	-0-	21509	3	4534	9	Y	4122	4122	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	6960	3	2089	9	Y	1899	1899	1			-0-
09	16620	X	5943	-0-	-10677	-0-	4462	3	1481	9	Y	1346	1346	1			-0-
10	19034	X	54	-0-	-18980	-0-	52	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	18420	X	7332	-0-	-11088	-0-	46	1	5668	3	Y	1471	1471	1			-0-
							1618	9									
12	19034	X	5284	-0-	-13750	-0-	56	1	3688	3	Y	1400	1400	1			-0-
							1540	9									
01	9052	X	7744	-0-	-1308	-0-	69	1	6025	3	Y	1500	1500	1			-0-
							1650	9									

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	16824	3	4942	9	Y	4493	4493	1			-0-
09	24870	X	18679	-0-	-6191	-0-	13852	3	4827	9	Y	4388	4388	1			-0-
10	24769	X	13742	-0-	-11027	-0-	10511	3	3231	9	Y	2937	2937	1			-0-
11	21060	X	12162	-0-	-8898	-0-	9153	3	3009	9	Y	2735	2735	1			-0-
12	21762	X	15424	-0-	-6338	-0-	11660	3	3764	9	Y	3422	3422	1			-0-
*01	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	15991	3	4602	9	Y	4184	4184	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	8321	3	2593	9	Y	2357	2357	1			-0-
09	20880	X	11916	-0-	-8964	-0-	9072	3	2844	9	Y	2585	2585	1			-0-
10	21576	X	162	-0-	-21414	-0-	4	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
11	19320	X	9276	-0-	-10044	-0-	58	1	7073	3	Y	1950	1950	1			-0-
							2145	9									
12	12307	X	6048	-0-	-6259	-0-	63	1	4122	3	Y	1694	1694	1			-0-
							1863	9									
01	12307	X	9356	-0-	-2951	-0-	84	1	7354	3	Y	1744	1744	1			-0-
							1918	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 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
08	45103	X	45103	-0-	-0-	-0-	39030	3	6073	9	Y	5521	5521	1			-0-
09	47370	X	40269	-0-	-7101	-0-	34942	3	5327	9	Y	4843	4843	1			-0-
10	48949	X	38046	-0-	-10903	-0-	33094	3	4952	9	Y	4502	4502	1			-0-
11	47370	X	34577	-0-	-12793	-0-	30123	3	4454	9	Y	4049	4049	1			-0-
12	48949	X	33027	-0-	-15922	-0-	28716	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
01	34999	X	31220	-0-	-3779	-0-	27258	3	3962	9	Y	3602	3602	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	11517	3	4577	9	Y	4161	4161	1			-0-
09	20100	X	14959	-0-	-5141	-0-	11018	3	3941	9	Y	3583	3583	1			-0-
10	20770	X	13663	-0-	-7107	-0-	10051	3	3612	9	Y	3284	3284	1			-0-
11	20100	X	13263	-0-	-6837	-0-	9743	3	3520	9	Y	3200	3200	1			-0-
12	19034	X	6353	-0-	-12681	-0-	4604	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
01	12970	X	2749	-0-	-10221	-0-	1727	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	18696	3	2417	9	Y	2197	2197	1			-0-
09	23850	X	19666	-0-	-4184	-0-	17382	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
10	23467	X	19150	-0-	-4317	-0-	16936	3	2214	9	Y	2013	2013	1			-0-
11	22350	X	17370	-0-	-4980	-0-	15359	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
12	22103	X	16819	-0-	-5284	-0-	14874	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
01	18987	X	15720	-0-	-3267	-0-	13916	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	11038	3	3457	9	Y	3143	3143	1			-0-
09	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	14193	3	4454	9	Y	4049	4049	1			-0-
10	15965	X	15774	-0-	-191	-0-	12052	3	3722	9	Y	3384	3384	1			-0-
11	15450	X	13327	-0-	-2123	-0-	10003	3	3324	9	Y	3022	3022	1			-0-
12	15965	X	12941	-0-	-3024	-0-	9756	3	3185	9	Y	2895	2895	1			-0-
01	14825	X	12231	-0-	-2594	-0-	9129	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	12217	-0-	-6104	-0-	8610	3	3607	9	Y	3279	3279	1			-0-
09	15060	X	6169	-0-	-8891	-0-	4306	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
10	14632	X	3591	-0-	-11041	-0-	2470	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
11	14160	X	2701	-0-	-11459	-0-	1843	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
12	12741	X	2778	-0-	-9963	-0-	1885	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
01	9869	X	2643	-0-	-7226	-0-	1683	3	960	9	Y	873	873	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	33473	-0-	33473	69046	28197	3	5276	9	Y	4796	4796	1			-0-
09	0	W	32281	-0-	32281	101327	27559	3	4722	9	Y	4293	4293	1			-0-
10	0	W	31600	-0-	31600	132927	27044	3	4556	9	Y	4142	4142	1			-0-
11	160873	X	27946	-0-	-132927	-0-	23715	3	4231	9	Y	3846	3846	1			-0-
12	35588	X	25870	-0-	-9718	-0-	21957	3	3913	9	Y	3557	3557	1			-0-
01	31147	X	23026	-0-	-8121	-0-	19565	3	3461	9	Y	3146	3146	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51212	X	40670	-0-	-10542	-0-	33707	3	6963	9	Y	6330	6330	1			-0-
09	43230	X	39813	-0-	-3417	-0-	33414	3	6399	9	Y	5817	5817	1			-0-
10	44671	X	38828	-0-	-5843	-0-	32864	3	5964	9	Y	5422	5422	1			-0-
11	39360	X	32616	-0-	-6744	-0-	27462	3	5154	9	Y	4685	4685	1			-0-
12	41137	X	31181	-0-	-9956	-0-	26306	3	4875	9	Y	4432	4432	1			-0-
01	38567	X	24284	-0-	-14283	-0-	20223	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	34601	-0-	34601	70056	29675	3	4926	9	Y	4478	4478	1			-0-
09	0	W	32025	-0-	32025	102081	27382	3	4643	9	Y	4221	4221	1			-0-
10	0	W	31175	-0-	31175	133256	26433	3	4742	9	Y	4311	4311	1			-0-
11	160745	X	27489	-0-	-133256	-0-	23258	3	4231	9	Y	3846	3846	1			-0-
12	35464	X	24844	-0-	-10620	-0-	20710	3	4134	9	Y	3758	3758	1			-0-
01	30307	X	22933	-0-	-7374	-0-	19228	3	3705	9	Y	3368	3368	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103106 X	12514	-0-	-90592	-0-	8902	3	3612	9	Y	3284	3284	1			-0-
09	18360 X	17275	-0-	-1085	-0-	12648	3	4627	9	Y	4206	4206	1			-0-
10	17453 X	15350	-0-	-2103	-0-	11145	3	4205	9	Y	3823	3823	1			-0-
11	14070 X	12502	-0-	-1568	-0-	9052	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-
12	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	13317	3	4827	9	Y	4388	4388	1			-0-
01	17856 X	13236	-0-	-4620	-0-	9378	3	3858	9	Y	3507	3507	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

08	103292 X	34263	-0-	-69029	-0-	29595	3	4668	9	Y	4244	4244	1			-0-
09	99960 X	30254	-0-	-69706	-0-	26249	3	4005	9	Y	3641	3641	1			-0-
10	42594 X	28650	-0-	-13944	-0-	24951	3	3699	9	Y	3363	3363	1			-0-
11	39780 X	25382	-0-	-14398	-0-	22169	3	3213	9	Y	2921	2921	1			-0-
12	37603 X	24539	-0-	-13064	-0-	21514	3	3025	9	Y	2750	2750	1			-0-
01	28292 X	22123	-0-	-6169	-0-	19457	3	2666	9	Y	2424	2424	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

08	74121 X	34097	-0-	-40024	-0-	29894	3	4203	9	Y	3821	3821	1			-0-
09	71730 X	30996	-0-	-40734	-0-	27308	3	3688	9	Y	3353	3353	1			-0-
10	42036 X	29602	-0-	-12434	-0-	26148	3	3454	9	Y	3140	3140	1			-0-
11	40680 X	26290	-0-	-14390	-0-	23241	3	3049	9	Y	2772	2772	1			-0-
12	37479 X	25871	-0-	-11608	-0-	22904	3	2967	9	Y	2697	2697	1			-0-
01	28851 X	23094	-0-	-5757	-0-	20276	3	2818	9	Y	2562	2562	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

08	74617 X	36991	-0-	-37626	-0-	31534	3	5457	9	Y	4961	4961	1			-0-
09	72210 X	32465	-0-	-39745	-0-	27658	3	4807	9	Y	4370	4370	1			-0-
10	46531 X	31206	-0-	-15325	-0-	26640	3	4566	9	Y	4151	4151	1			-0-
11	45030 X	27418	-0-	-17612	-0-	23353	3	4065	9	Y	3695	3695	1			-0-
12	40827 X	25224	-0-	-15603	-0-	21389	3	3835	9	Y	3486	3486	1			-0-
01	29197 X	23468	-0-	-5729	-0-	19834	3	3634	9	Y	3304	3304	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

08	52669 X	35655	-0-	-17014	-0-	28130	3	7525	9	Y	6841	6841	1			-0-
09	50970 X	31011	-0-	-19959	-0-	24707	3	6304	9	Y	5731	5731	1			-0-
10	52669 X	28614	-0-	-24055	-0-	23787	3	4827	9	Y	4388	4388	1			-0-
11	50970 X	17783	-0-	-33187	-0-	14674	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
12	35650 X	12511	-0-	-23139	-0-	10122	3	2389	9	Y	2172	2172	1			-0-
01	32299 X	10322	-0-	-21977	-0-	8417	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

08	91791 X	41515	-0-	-50276	-0-	36134	3	5381	9	Y	4892	4892	1			-0-
09	88830 X	43651	-0-	-45179	-0-	38312	3	5339	9	Y	4854	4854	1			-0-
10	50964 X	49928	-0-	-1036	-0-	44394	3	5534	9	Y	5031	5031	1			-0-
11	46200 X	41930	-0-	-4270	-0-	37241	3	4689	9	Y	4263	4263	1			-0-
12	45198 X	37890	-0-	-7308	-0-	33632	3	4258	9	Y	3871	3871	1			-0-
01	49941 X	34363	-0-	-15578	-0-	30533	3	3830	9	Y	3482	3482	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

08	87544 X	51727	-0-	-35817	-0-	46325	3	5402	9	Y	4911	4911	1			-0-
09	84720 X	45934	-0-	-38786	-0-	41219	3	4715	9	Y	4286	4286	1			-0-
10	47089 X	39338	-0-	-7751	-0-	35336	3	4002	9	Y	3638	3637	1	1	8	-0-
11	50070 X	39743	-0-	-10327	-0-	35726	3	4017	9	Y	3652	3652	1			-0-
12	51739 X	37398	-0-	-14341	-0-	33661	3	3737	9	Y	3397	3397	1			-0-
01	44704 X	33069	-0-	-11635	-0-	29751	3	3318	9	Y	3016	3016	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85405 X	33447	-0-	-51958	-0-	29406	3	4041	9	Y	3674	3674	1			-0-
09	82650 X	33308	-0-	-49342	-0-	29446	3	3862	9	Y	3511	3511	1			-0-
10	50034 X	31583	-0-	-18451	-0-	27967	3	3616	9	Y	3287	3287	1			-0-
11	42750 X	27534	-0-	-15216	-0-	24377	3	3157	9	Y	2870	2870	1			-0-
12	39928 X	27247	-0-	-12681	-0-	24251	3	2996	9	Y	2724	2724	1			-0-
01	30955 X	25155	-0-	-5800	-0-	22440	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

08	83731 X	33814	-0-	-49917	-0-	29361	3	4453	9	Y	4048	4048	1			-0-
09	81030 X	33096	-0-	-47934	-0-	28940	3	4156	9	Y	3778	3778	1			-0-
10	48732 X	32089	-0-	-16643	-0-	28282	3	3807	9	Y	3461	3461	1			-0-
11	44100 X	28442	-0-	-15658	-0-	25112	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-
12	39525 X	27534	-0-	-11991	-0-	24505	3	3029	9	Y	2754	2754	1			-0-
01	31231 X	25122	-0-	-6109	-0-	22293	3	2829	9	Y	2572	2572	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

08	60326 X	30219	-0-	-30107	-0-	25162	3	5057	9	Y	4597	4597	1			-0-
09	58380 X	26456	-0-	-31924	-0-	22102	3	4354	9	Y	3958	3958	1			-0-
10	43214 X	24403	-0-	-18811	-0-	20390	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
11	36300 X	21376	-0-	-14924	-0-	17863	3	3513	9	Y	3194	3194	1			-0-
12	32953 X	19386	-0-	-13567	-0-	16220	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-
01	22526 X	18141	-0-	-4385	-0-	15173	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

08	685902 X	34864	-0-	-651038	-0-	31436	3	3428	9	Y	3116	3116	1			-0-
09	75390 X	31324	-0-	-44066	-0-	28544	3	2780	9	Y	2527	2527	1			-0-
10	44423 X	29624	-0-	-14799	-0-	27148	3	2476	9	Y	2251	2251	1			-0-
11	40140 X	26324	-0-	-13816	-0-	24280	3	2044	9	Y	1858	1858	1			-0-
12	37355 X	25241	-0-	-12114	-0-	23384	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
01	29693 X	23224	-0-	-6469	-0-	21384	3	1840	9	Y	1673	1673	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

08	81499 X	25802	-0-	-55697	-0-	19567	3	6235	9	Y	5668	5668	1			-0-
09	78870 X	22800	-0-	-56070	-0-	17228	3	5572	9	Y	5065	5065	1			-0-
10	81499 X	22916	-0-	-58583	-0-	17214	3	5702	9	Y	5184	5184	1			-0-
11	78870 X	21268	-0-	-57602	-0-	16124	3	5144	9	Y	4676	4676	1			-0-
12	27528 X	21062	-0-	-6466	-0-	16093	3	4969	9	Y	4517	4517	1			-0-
*01	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	15017	3	4582	9	Y	4165	4165	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

08	77004 X	10818	-0-	-66186	-0-	8427	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
09	74520 X	7799	-0-	-66721	-0-	6101	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
10	77004 X	33653	-0-	-43351	-0-	27333	3	6320	9	Y	5745	5745	1			-0-
11	74520 X	26834	-0-	-47686	-0-	21667	3	5167	9	Y	4697	4697	1			-0-
12	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	18731	3	4441	9	Y	4037	4037	1			-0-
01	33666 X	25251	-0-	-8415	-0-	20721	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

08	63240 X	25241	-0-	-37999	-0-	19836	3	5405	9	Y	4914	4914	1			-0-
09	61200 X	28063	-0-	-33137	-0-	22277	3	5786	9	Y	5260	5260	1			-0-
10	63240 X	38786	-0-	-24454	-0-	31614	3	7172	9	Y	6520	6520	1			-0-
11	61200 X	29096	-0-	-32104	-0-	23880	3	5216	9	Y	4742	4742	1			-0-
12	28985 X	24780	-0-	-4205	-0-	20374	3	4406	9	Y	4005	4005	1			-0-
01	38370 X	21983	-0-	-16387	-0-	18336	3	3647	9	Y	3315	3310	1	5	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

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

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

08	56699	X	29554	-0-	-27145	-0-	23863	3	5691	9	Y	5174	5174	1			-0-
09	54870	X	31356	-0-	-23514	-0-	25650	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-
10	56699	X	32541	-0-	-24158	-0-	27444	3	5097	9	Y	4634	4634	1			-0-
11	54870	X	24464	-0-	-30406	-0-	20681	3	3783	9	Y	3439	3439	1			-0-
12	32395	X	21211	-0-	-11184	-0-	17867	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
01	32550	X	15383	-0-	-17167	-0-	13025	3	2358	9	Y	2144	2144	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

08	82863	X	27206	-0-	-55657	-0-	21962	3	5244	9	Y	4767	4767	1			-0-
09	80190	X	24971	-0-	-55219	-0-	20198	3	4773	9	Y	4339	4339	1			-0-
10	82863	X	24641	-0-	-58222	-0-	19945	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
11	80190	X	22463	-0-	-57727	-0-	18194	3	4269	9	Y	3881	3881	1			-0-
12	29202	X	21775	-0-	-7427	-0-	17718	3	4057	9	Y	3688	3688	1			-0-
01	22533	X	21084	-0-	-1449	-0-	17311	3	3773	9	Y	3430	3430	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

08	73873	X	33739	-0-	-40134	-0-	25501	3	8238	9	Y	7489	7489	1			-0-
09	71490	X	30854	-0-	-40636	-0-	22935	3	7919	9	Y	7199	7199	1			-0-
10	73873	X	29163	-0-	-44710	-0-	21902	3	7261	9	Y	6601	6601	1			-0-
11	71490	X	26273	-0-	-45217	-0-	19982	3	6291	9	Y	5719	5719	1			-0-
12	37386	X	26631	-0-	-10755	-0-	20137	3	6494	9	Y	5904	5904	1			-0-
01	24793	X	24360	-0-	-433	-0-	18423	3	5937	9	Y	5397	5397	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

08	73718	X	31591	-0-	-42127	-0-	24574	3	7017	9	Y	6379	6379	1			-0-
09	71340	X	28195	-0-	-43145	-0-	22296	3	5899	9	Y	5363	5363	1			-0-
10	73718	X	26814	-0-	-46904	-0-	21431	3	5383	9	Y	4894	4894	1			-0-
11	71340	X	23363	-0-	-47977	-0-	18889	3	4474	9	Y	4067	4067	1			-0-
12	33294	X	22405	-0-	-10889	-0-	18250	3	4155	9	Y	3777	3777	1			-0-
01	24008	X	20933	-0-	-3075	-0-	17290	3	3643	9	Y	3312	3312	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

08	63953	X	10454	-0-	-53499	-0-	7613	3	2841	9	Y	2583	2583	1			-0-
09	61890	X	14200	-0-	-47690	-0-	11013	3	3187	9	Y	2897	2897	1			-0-
10	63953	X	12386	-0-	-51567	-0-	9599	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
11	61890	X	9673	-0-	-52217	-0-	7371	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-
12	14663	X	8302	-0-	-6361	-0-	6184	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
01	14663	X	7481	-0-	-7182	-0-	5586	3	1895	9	Y	1723	1723	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

08	87916	X	14142	-0-	-73774	-0-	10181	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
09	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	13151	3	3980	9	Y	3618	3618	1			-0-
10	19778	X	15274	-0-	-4504	-0-	11569	3	3705	9	Y	3368	3368	1			-0-
11	16560	X	12970	-0-	-3590	-0-	9761	3	3209	9	Y	2917	2917	1			-0-
12	17701	X	13535	-0-	-4166	-0-	10229	3	3306	9	Y	3005	3005	1			-0-
01	15856	X	14852	-0-	-1004	-0-	11164	3	3688	9	Y	3353	3351	1	2	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81592 X	42334	-0-	-39258	-0-	36652	3	5682	9	Y	5165	5165	1			-0-
09	78960 X	39494	-0-	-39466	-0-	34479	3	5015	9	Y	4559	4559	1			-0-
10	52731 X	39549	-0-	-13182	-0-	34811	3	4738	9	Y	4307	4307	1			-0-
11	51030 X	32555	-0-	-18475	-0-	28665	3	3890	9	Y	3536	3536	1			-0-
12	48577 X	28972	-0-	-19605	-0-	25468	3	3504	9	Y	3185	3185	1			-0-
01	38812 X	24875	-0-	-13937	-0-	21810	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

08	80197 X	35938	-0-	-44259	-0-	27585	3	8353	9	Y	7594	7594	1			-0-
09	77610 X	32455	-0-	-45155	-0-	24903	3	7552	9	Y	6865	6865	1			-0-
10	80197 X	28240	-0-	-51957	-0-	21835	3	6405	9	Y	5823	5823	1			-0-
11	77610 X	23016	-0-	-54594	-0-	17970	3	5046	9	Y	4587	4587	1			-0-
12	36983 X	20902	-0-	-16081	-0-	16303	3	4599	9	Y	4181	4181	1			-0-
01	28027 X	18014	-0-	-10013	-0-	13770	3	4244	9	Y	3858	3858	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

08	86986 X	59471	-0-	-27515	-0-	52812	3	6659	9	Y	6054	6054	1			-0-
09	84180 X	58638	-0-	-25542	-0-	52195	3	6443	9	Y	5857	5857	1			-0-
10	86986 X	54318	-0-	-32668	-0-	48807	3	5511	9	Y	5010	5010	1			-0-
11	66330 X	48341	-0-	-17989	-0-	43228	3	5113	9	Y	4648	4648	1			-0-
12	63395 X	44184	-0-	-19211	-0-	39597	3	4587	9	Y	4170	4170	1			-0-
01	53296 X	38728	-0-	-14568	-0-	34624	3	4104	9	Y	3731	3731	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

08	54715 X	28183	-0-	-26532	-0-	21883	3	6300	9	Y	5727	5727	1			-0-
09	52950 X	24269	-0-	-28681	-0-	19137	3	5132	9	Y	4665	4665	1			-0-
10	54715 X	34316	-0-	-20399	-0-	26973	3	7343	9	Y	6675	6675	1			-0-
11	52950 X	30345	-0-	-22605	-0-	23778	3	6567	9	Y	5970	5970	1			-0-
12	32798 X	26736	-0-	-6062	-0-	21067	3	5669	9	Y	5154	5154	1			-0-
01	34317 X	23315	-0-	-11002	-0-	18409	3	4906	9	Y	4460	4460	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

08	333277 X	33526	-0-	-299751	-0-	26339	3	7187	9	Y	6534	6534	1			-0-
09	61290 X	29753	-0-	-31537	-0-	23488	3	6265	9	Y	5695	5695	1			-0-
10	63333 X	27521	-0-	-35812	-0-	21949	3	5572	9	Y	5065	5065	1			-0-
11	61290 X	23899	-0-	-37391	-0-	19159	3	4740	9	Y	4309	4309	1			-0-
12	63333 X	25298	-0-	-38035	-0-	20938	3	4360	9	Y	3964	3964	1			-0-
01	32973 X	20278	-0-	-12695	-0-	16420	3	3858	9	Y	3507	3507	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

08	341881 X	24515	-0-	-317366	-0-	19399	3	5116	9	Y	4651	4651	1			-0-
09	58500 X	15371	-0-	-43129	-0-	12145	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-
10	60450 X	24060	-0-	-36390	-0-	19208	3	4852	9	Y	4411	4411	1			-0-
11	58500 X	18646	-0-	-39854	-0-	14939	3	3707	9	Y	3370	3370	1			-0-
12	60450 X	19735	-0-	-40715	-0-	15719	3	4016	9	Y	3651	3651	1			-0-
01	23220 X	18991	-0-	-4229	-0-	15331	3	3660	9	Y	3327	3327	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

08	360393 X	18623	-0-	-341770	-0-	14231	3	4392	9	Y	3993	3993	1			-0-
09	65250 X	17328	-0-	-47922	-0-	13360	3	3968	9	Y	3607	3607	1			-0-
10	67425 X	32074	-0-	-35351	-0-	24797	3	7277	9	Y	6615	6615	1			-0-
11	65250 X	26894	-0-	-38356	-0-	21010	3	5884	9	Y	5349	5349	1			-0-
12	67425 X	24189	-0-	-43236	-0-	18824	3	5365	9	Y	4877	4877	1			-0-
01	28095 X	21429	-0-	-6666	-0-	16820	3	4609	9	Y	4190	4190	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270813	X	25182	-0-	-245631	-0-	20408	3	4774	9	Y	4340	4340	1			-0-
09	58080	X	22167	-0-	-35913	-0-	17979	3	4188	9	Y	3807	3807	1			-0-
10	60016	X	21960	-0-	-38056	-0-	17856	3	4104	9	Y	3731	3731	1			-0-
11	58080	X	20629	-0-	-37451	-0-	16909	3	3720	9	Y	3382	3382	1			-0-
12	60016	X	19378	-0-	-40638	-0-	15883	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
01	21466	X	17710	-0-	-3756	-0-	14545	3	3165	9	Y	2877	2877	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298633	X	24737	-0-	-273896	-0-	19075	3	5662	9	Y	5147	5147	1			-0-
09	53370	X	21660	-0-	-31710	-0-	16814	3	4846	9	Y	4405	4405	1			-0-
10	55149	X	29399	-0-	-25750	-0-	23189	3	6210	9	Y	5645	5645	1			-0-
11	53370	X	22833	-0-	-30537	-0-	17898	3	4935	9	Y	4486	4486	1			-0-
12	55149	X	18855	-0-	-36294	-0-	14727	3	4128	9	Y	3753	3753	1			-0-
01	28419	X	17070	-0-	-11349	-0-	13352	3	3718	9	Y	3380	3380	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74245	X	34692	-0-	-39553	-0-	26293	3	8399	9	Y	7635	7635	1			-0-
09	71850	X	31291	-0-	-40559	-0-	23614	3	7677	9	Y	6979	6979	1			-0-
10	74245	X	29751	-0-	-44494	-0-	22330	3	7421	9	Y	6746	6746	1			-0-
11	71850	X	25416	-0-	-46434	-0-	19255	3	6161	9	Y	5601	5601	1			-0-
*12	36952	X	23451	-0-	-13501	-0-	18071	3	5380	9	Y	4891	4889	1	2	8	-0-
01	25465	X	20606	-0-	-4859	-0-	15737	3	4869	9	Y	4426	4426	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60543	X	29088	-0-	-31455	-0-	22555	3	6533	9	Y	5939	5939	1			-0-
09	58590	X	25124	-0-	-33466	-0-	19468	3	5656	9	Y	5142	5142	1			-0-
10	60543	X	32360	-0-	-28183	-0-	25482	3	6878	9	Y	6253	6253	1			-0-
11	58590	X	30135	-0-	-28455	-0-	23993	3	6142	9	Y	5584	5584	1			-0-
12	32674	X	24709	-0-	-7965	-0-	19700	3	5009	9	Y	4554	4554	1			-0-
01	31863	X	19383	-0-	-12480	-0-	15408	3	3975	9	Y	3614	3614	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 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
08	460757	X	39773	-0-	-420984	-0-	29998	3	9775	9	Y	8886	8886	1			-0-
09	65310	X	34950	-0-	-30360	-0-	26631	3	8319	9	Y	7563	7563	1			-0-
10	67487	X	32027	-0-	-35460	-0-	24532	3	7495	9	Y	6814	6814	1			-0-
11	65310	X	27501	-0-	-37809	-0-	21190	3	6311	9	Y	5737	5737	1			-0-
12	67487	X	25060	-0-	-42427	-0-	19139	3	5921	9	Y	5383	5383	1			-0-
01	27617	X	23388	-0-	-4229	-0-	18019	3	5369	9	Y	4881	4881	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382623	X	34597	-0-	-348026	-0-	26292	3	8305	9	Y	7550	7550	1			-0-
09	71850	X	27517	-0-	-44333	-0-	20669	3	6848	9	Y	6225	6225	1			-0-
10	74245	X	30725	-0-	-43520	-0-	23400	3	7325	9	Y	6659	6659	1			-0-
11	71850	X	28644	-0-	-43206	-0-	22111	3	6533	9	Y	5939	5939	1			-0-
12	74245	X	27777	-0-	-46468	-0-	21841	3	5936	9	Y	5396	5396	1			-0-
01	27805	X	26555	-0-	-1250	-0-	20928	3	5627	9	Y	5115	5115	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60729	X	35547	-0-	-25182	-0-	27027	3	8520	9	Y	7745	7745	1			-0-
09	58770	X	31382	-0-	-27388	-0-	23921	3	7461	9	Y	6783	6783	1			-0-
10	60729	X	28063	-0-	-32666	-0-	21530	3	6533	9	Y	5939	5939	1			-0-
11	58770	X	23420	-0-	-35350	-0-	18061	3	5359	9	Y	4872	4872	1			-0-
12	38936	X	20651	-0-	-18285	-0-	15870	3	4781	9	Y	4346	4346	1			-0-
01	24759	X	19272	-0-	-5487	-0-	15047	3	4225	9	Y	3841	3841	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39773 X	30961	-0-	-8812	-0-	24515	3	6446	9	Y	5860	5860	1			-0-
09	38490 X	28084	-0-	-10406	-0-	22222	3	5862	9	Y	5329	5329	1			-0-
10	39773 X	25839	-0-	-13934	-0-	20555	3	5284	9	Y	4804	4804	1			-0-
11	38490 X	21790	-0-	-16700	-0-	17371	3	4419	9	Y	4017	4017	1			-0-
12	33139 X	19993	-0-	-13146	-0-	15814	3	4179	9	Y	3799	3799	1			-0-
01	24323 X	18738	-0-	-5585	-0-	15027	3	3711	9	Y	3374	3374	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

08	0	30211	-0-	30211	293182	21321	3	8890	9	Y	8082	8082	1			-0-
09	321554 X	28372	-0-	-293182	-0-	20254	3	8118	9	Y	7380	7380	1			-0-
10	58063 X	26284	-0-	-31779	-0-	19149	3	7135	9	Y	6486	6486	1			-0-
11	56190 X	22790	-0-	-33400	-0-	16651	3	6139	9	Y	5581	5581	1			-0-
12	58063 X	21104	-0-	-36959	-0-	15406	3	5698	9	Y	5180	5180	1			-0-
01	58063 X	19455	-0-	-38608	-0-	14350	3	5105	9	Y	4641	4641	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

08	0	4968	-0-	4968	298298	3455	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
09	317121 X	18823	-0-	-298298	-0-	14497	3	4326	9	Y	3933	3933	1			-0-
10	63891 X	12615	-0-	-51276	-0-	9648	3	2967	9	Y	2697	2697	1			-0-
11	61830 X	165	-0-	-61665	-0-	85	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
12	63891 X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-					-0-
01	63891 X	129	-0-	-63762	-0-	94	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12646 PERF. N/A

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

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

08	0	56439	-0-	56439	571580	42901	3	13538	9	Y	12307	12307	1			-0-
09	622060 X	50480	-0-	-571580	-0-	38564	3	11916	9	Y	10833	10833	1			-0-
10	54374 X	48985	-0-	-5389	-0-	37558	3	11427	9	Y	10388	10388	1			-0-
11	52620 X	46446	-0-	-6174	-0-	35828	3	10618	9	Y	9653	9653	1			-0-
12	54374 X	47255	-0-	-7119	-0-	36763	3	10492	9	Y	9538	9538	1			-0-
01	54374 X	42033	-0-	-12341	-0-	32727	3	9306	9	Y	8460	8460	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

08	0	13494	-0-	13494	365080	9851	3	3643	9	Y	3312	3312	1			-0-
09	378557 X	13477	-0-	-365080	-0-	10135	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
10	55490 X	13582	-0-	-41908	-0-	10384	3	3198	9	Y	2907	2907	1			-0-
11	53700 X	13477	-0-	-40223	-0-	10016	3	3461	9	Y	3146	3146	1			-0-
12	55490 X	11744	-0-	-43746	-0-	8668	3	3076	9	Y	2796	2796	1			-0-
01	55490 X	8778	-0-	-46712	-0-	6257	3	2521	9	Y	2292	2292	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

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

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

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

THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A

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

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

08	0		74328	-0-	74328	731851	55114	3	19214	9	Y	17467	17467	1			-0-
09	798004	X	66153	-0-	-731851	-0-	48797	3	17356	9	Y	15778	15778	1			-0-
10	62374	X	62374	-0-	-0-	-0-	45513	3	16861	9	Y	15328	15328	1			-0-
11	55631	X	55631	-0-	-0-	-0-	40624	3	15007	9	Y	13643	13643	1			-0-
12	53058	X	53058	-0-	-0-	-0-	39368	3	13690	9	Y	12445	12445	1			-0-
*01	48529	X	48529	-0-	-0-	-0-	37138	3	11391	9	Y	10355	10355	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

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

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

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

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

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

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		49408	-0-	49408	626913	35721	3	13687	9	Y	12443	12443	1			-0-
09	670649	X	43736	-0-	-626913	-0-	31721	3	12015	9	Y	10923	10923	1			-0-
10	64294	X	41761	-0-	-22533	-0-	30440	3	11321	9	Y	10292	10292	1			-0-
11	62220	X	35932	-0-	-26288	-0-	26202	3	9730	9	Y	8845	8845	1			-0-
12	64294	X	33152	-0-	-31142	-0-	24173	3	8979	9	Y	8163	8163	1			-0-
01	64294	X	28989	-0-	-35305	-0-	20854	3	8135	9	Y	7395	7395	1			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	411	1	2764	2	Y	90	69	1			34
							99	9									
09	3510	X	2685	-0-	-825	-0-	216	1	2418	2	Y	46	53	1			27
							51	9									
10	3627	X	2643	-0-	-984	-0-	157	1	2446	2	Y	36	42	1			21
							40	9									
11	3510	X	2498	-0-	-1012	-0-	215	1	2224	2	Y	54	49	1	4	8	22
							59	9									
12	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	511	1	2304	2	Y	109	92	1			39
							120	9									
*01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	920	1	3302	2	Y	212	181	1			70
							233	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	1592	1	15568	2	Y	348	309	1			156
							383	9									
09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1686	1	14145	2	Y	359	340	1			175
							395	9									
10	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	1711	1	14178	2	Y	408	382	1			201
							449	9									
11	15390	X	13751	-0-	-1639	-0-	1812	1	11474	2	Y	423	416	1			208
							465	9									
12	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	2446	1	15293	2	Y	515	504	1			219
							567	9									
01	15903	X	14866	-0-	-1037	-0-	1630	1	12828	2	Y	371	424	1			166
							408	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	10025	-0-	-7428	-0-	1515	1	8143	2	Y	334	309	1			154
							367	9									
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	1531	1	7250	2	Y	329	320	1			163
							362	9									
10	12028	X	11378	-0-	-650	-0-	1716	1	9209	2	Y	412	378	1			197
							453	9									
11	11640	X	4774	-0-	-6866	-0-	1212	1	3246	2	Y	287	323	1			161
							316	9									
12	12028	X	1489	-0-	-10539	-0-	732	1	583	2	Y	158	222	1			97
							174	9									
01	11377	X	1135	-0-	-10242	-0-	850	1	66	2	Y	199	212	1			84
							219	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29605	X	27978	-0-	-1627	-0-	2271	1	25164	2	Y	494	426	1			214
							543	9									
09	28650	X	23582	-0-	-5068	-0-	2132	1	20952	2	Y	453	439	1			228
							498	9									
10	28241	X	21343	-0-	-6898	-0-	2023	1	18791	2	Y	481	465	1			244
							529	9									
11	27330	X	21256	-0-	-6074	-0-	2183	1	18515	2	Y	507	501	1			250
							558	9									
12	28241	X	17220	-0-	-11021	-0-	2423	1	14235	2	Y	511	531	1			230
							562	9									
01	27993	X	20316	-0-	-7677	-0-	2202	1	17563	2	Y	501	526	1			205
							551	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	5067	-0-	-2776	-0-	1435	1	3281	2	Y	319	291	1			147
							351	9									
09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	1455	1	6013	2	Y	313	303	1			157
							344	9									
10	10137	X	9835	-0-	-302	-0-	1637	1	7765	2	Y	394	361	1			190
							433	9									
11	9810	X	8662	-0-	-1148	-0-	1613	1	6630	2	Y	381	380	1	1	8	190
							419	9									
12	10137	X	1876	-0-	-8261	-0-	889	1	777	2	Y	191	265	1			116
							210	9									
01	9827	X	8464	-0-	-1363	-0-	1413	1	6693	2	Y	325	318	1			123
							358	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	1147	1	9108	2	Y	533	489	1			226
							586	9									
09	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1228	1	9654	2	Y	530	588	1			168
							583	9									
10	8928	X	6907	-0-	-2021	-0-	810	1	5787	2	Y	282	350	1			100
							310	9									
11	10500	X	7700	-0-	-2800	-0-	447	1	6766	2	Y	443	337	1			206
							487	9									
12	11842	X	9552	-0-	-2290	-0-	400	1	8625	2	Y	479	540	1			145
							527	9									
01	11842	X	8359	-0-	-3483	-0-	415	1	7427	2	Y	470	429	1	5	8	181
							517	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23343	X	19259	-0-	-4084	-0-	2062	1	16382	2	Y	741	692	1			320
							815	9									
09	21900	X	17807	-0-	-4093	-0-	1921	1	15097	2	Y	717	807	1			230
							789	9									
10	23374	X	20840	-0-	-2534	-0-	2438	1	17420	2	Y	893	872	1			251
							982	9									
11	22620	X	12949	-0-	-9671	-0-	759	1	11486	2	Y	640	553	1			338
							704	9									
12	23374	X	23204	-0-	-170	-0-	979	1	21077	2	Y	1044	1089	1			293
							1148	9									
01	20832	X	18641	-0-	-2191	-0-	937	1	16767	2	Y	852	805	1			340
							937	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	552	-0-	-781	-0-	56	1	443	2	Y	48	40	1			19
							53	9									
09	1290	X	558	-0-	-732	-0-	58	1	454	2	Y	42	47	1			14
							46	9									
10	1240	X	596	-0-	-644	-0-	69	1	490	2	Y	34	38	1			10
							37	9									
11	990	X	488	-0-	-502	-0-	30	1	447	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
12	713	X	289	-0-	-424	-0-	11	1	242	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
*01	641	X	641	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	24	23	1			8
							26	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	85	-0-	-721	-0-	5	1	39	2	Y	37	32	1			16
							41	9									
09	2190	X	40	-0-	-2150	-0-	3	1	23	2	Y	13	21	1			8
							14	9									
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	854	1	14844	2	Y	476	423	1			101
							524	9									
09	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	882	1	15583	2	Y	594	565	1			130
							653	9									
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	646	1	10901	2	Y	420	453	1			97
							462	9									
11	15690	X	11283	-0-	-4407	-0-	643	1	10211	2	Y	390	400	1			87
							429	9									
12	17701	X	10567	-0-	-7134	-0-	581	1	9512	2	Y	431	410	1			108
							474	9									
01	17701	X	10175	-0-	-7526	-0-	591	1	9185	2	Y	363	372	1			99
							399	9									

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19251	X	12994	-0-	-6257	-0-	682	1	11851	2	Y	419	420	1			101
							461	9									
09	17430	X	14483	-0-	-2947	-0-	748	1	13228	2	Y	461	456	1			106
							507	9									
10	20925	X	16651	-0-	-4274	-0-	899	1	15178	2	Y	522	516	1			112
							574	9									
11	20250	X	11262	-0-	-8988	-0-	642	1	10180	2	Y	400	419	1			93
							440	9									
12	20925	X	14287	-0-	-6638	-0-	790	1	12945	2	Y	502	468	1			127
							552	9									
01	16647	X	14380	-0-	-2267	-0-	839	1	13036	2	Y	459	461	1			125
							505	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	4759	-0-	-1999	-0-	241	1	4187	2	Y	301	311	1			75
							331	9									
09	6480	X	4596	-0-	-1884	-0-	231	1	4092	2	Y	248	262	1			61
							273	9									
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	373	1	6307	2	Y	335	325	1			71
							369	9									
11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	530	1	8408	2	Y	401	387	1			85
							441	9									
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	489	1	8010	2	Y	450	423	1			112
							495	9									
*01	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	499	1	7751	2	Y	394	401	1			105
							433	9									

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15965	X	12222	-0-	-3743	-0-	631	1	10854	2	Y	670	635	1			182
							737	9									
09	14580	X	11268	-0-	-3312	-0-	571	1	9959	2	Y	671	687	1			166
							738	9									
10	14322	X	10858	-0-	-3464	-0-	579	1	9624	2	Y	595	658	1			103
							655	9									
11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	738	1	11589	2	Y	648	558	1	4	8	189
							713	9									
12	13113	X	9852	-0-	-3261	-0-	532	1	8558	2	Y	693	694	1	8	8	180
							762	9									
01	12214	X	9577	-0-	-2637	-0-	546	1	8358	2	Y	612	590	1			202
							673	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523 X	13805	-0-	-2718	-0-	726	1	12615	2	Y	422	406	1			98
						464	9									
09	15990 X	13878	-0-	-2112	-0-	719	1	12704	2	Y	414	416	1			96
						455	9									
10	15655 X	15051	-0-	-604	-0-	815	1	13757	2	Y	435	436	1			95
						479	9									
11	15150 X	11913	-0-	-3237	-0-	684	1	10846	2	Y	348	362	1			81
						383	9									
12	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	820	1	13432	2	Y	450	418	1			113
						495	9									
01	15066 X	11025	-0-	-4041	-0-	643	1	9984	2	Y	362	374	1			101
						398	9									

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857 X	13817	-0-	-40	-0-	724	1	12595	2	Y	453	439	1			106
						498	9									
09	13200 X	12727	-0-	-473	-0-	656	1	11599	2	Y	429	434	1			101
						472	9									
10	14229 X	12088	-0-	-2141	-0-	649	1	10959	2	Y	436	441	1			96
						480	9									
11	13770 X	10963	-0-	-2807	-0-	621	1	9858	2	Y	440	432	1	8	8	96
						484	9									
12	14229 X	12223	-0-	-2006	-0-	672	1	11006	2	Y	495	460	1	8	8	123
						545	9									
01	13826 X	11432	-0-	-2394	-0-	664	1	10311	2	Y	415	417	1	9	8	112
						457	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 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
08	18011 X	13678	-0-	-4333	-0-	712	1	12264	2	Y	638	586	1			168
						702	9									
09	17190 X	12227	-0-	-4963	-0-	630	1	10988	2	Y	554	581	1			141
						609	9									
10	17639 X	10457	-0-	-7182	-0-	559	1	9303	2	Y	541	589	1			93
						595	9									
11	14550 X	10193	-0-	-4357	-0-	576	1	9032	2	Y	532	467	1			158
						585	9									
12	15035 X	9738	-0-	-5297	-0-	536	1	8607	2	Y	541	555	1			144
						595	9									
01	13671 X	10517	-0-	-3154	-0-	608	1	9304	2	Y	550	517	1			177
						605	9									

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25668 X	20943	-0-	-4725	-0-	1112	1	19147	2	Y	622	567	1			161
						684	9									
09	23430 X	18920	-0-	-4510	-0-	996	1	17353	2	Y	519	548	1			132
						571	9									
10	21731 X	19006	-0-	-2725	-0-	1045	1	17368	2	Y	539	579	1			92
						593	9									
11	21030 X	17282	-0-	-3748	-0-	1000	1	15702	2	Y	527	461	1			158
						580	9									
12	21731 X	17428	-0-	-4303	-0-	984	1	15828	2	Y	560	570	1			148
						616	9									
01	20956 X	17111	-0-	-3845	-0-	1009	1	15431	2	Y	610	564	1			194
						671	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42687	X	34184	-0-	-8503	-0-	125	1	32538	2	Y	1383	1185	1			252
							1521	9									
09	41310	X	31274	-0-	-10036	-0-	121	1	29779	2	Y	1249	1332	1			169
							1374	9									
10	42377	X	27810	-0-	-14567	-0-	119	1	26595	2	Y	996	1049	1			116
							1096	9									
11	33090	X	23922	-0-	-9168	-0-	116	1	22872	2	Y	849	756	1	8	8	201
							934	9									
12	36146	X	20254	-0-	-15892	-0-	120	1	19297	2	Y	761	807	1	8	8	147
							837	9									
01	34193	X	21093	-0-	-13100	-0-	117	1	20089	2	Y	806	742	1	5	8	206
							887	9									

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

08	39153	X	31569	-0-	-7584	-0-	118	1	30267	2	Y	1076	965	1			204
							1184	9									
09	35820	X	26810	-0-	-9010	-0-	111	1	25690	2	Y	917	997	1			124
							1009	9									
10	36053	X	26094	-0-	-9959	-0-	113	1	25003	2	Y	889	914	1			99
							978	9									
11	34890	X	23480	-0-	-11410	-0-	115	1	22497	2	Y	789	704	1			184
							868	9									
12	36053	X	23030	-0-	-13023	-0-	129	1	22043	2	Y	780	819	1			145
							858	9									
01	31558	X	21274	-0-	-10284	-0-	116	1	20271	2	Y	806	748	1			203
							887	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

08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	203	1	4641	3	N	343	368	0			38
							377	9									
*09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	89	1	3491	3	N	343	352	0			29
							377	9									
10	12369	X	3765	-0-	-8604	-0-	84	1	3347	3	N	304	309	0			24
							334	9									
11	8070	X	1041	-0-	-7029	-0-	25	1	894	3	N	111	124	0			11
							122	9									
*12	8339	X	4653	-0-	-3686	-0-	117	1	4170	3	N	333	309	0			35
							366	9									
01	5239	X	3456	-0-	-1783	-0-	94	1	2893	3	N	426	415	0			46
							469	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	6665	X	2651	-0-	-4014	-0-	66	1	2389	3	N	178	194	1			302
							196	9									
*09	6450	X	3988	-0-	-2462	-0-	102	1	3600	3	N	260	190	1			372
							286	9									
10	6665	X	4615	-0-	-2050	-0-	116	1	4220	3	N	254	192	1			434
							279	9									
11	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	100	1	4002	3	N	232	384	1			282
							255	9									
*12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	127	1	4172	3	N	262	192	1			352
							288	9									
01	4619	X	1775	-0-	-2844	-0-	61	1	1435	3	N	254	381	1			225
							279	9									

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

08	3100	N	653	-0-	-2447	32723	57	1	596	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	983	-0-	-2017	30706	58	1	925	2	N	-0-					-0-
10	31304	X	598	-0-	-30706	-0-	109	1	489	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	850	-0-	-1700	-0-	216	1	634	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	942	-0-	-1693	-0-	233	1	709	2	N	-0-					-0-
*01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	134	1	1084	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	139	1	7605	3	N	211	378	1			200
							232	9									
*09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	110	1	6039	3	N	224					424
							246	9									
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	123	1	7673	3	N	231	378	1			277
							254	9									
11	6150	X	2438	-0-	-3712	-0-	39	1	2296	3	N	94					371
							103	9									
*12	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	164	1	8547	3	N	239	191	1			419
							263	9									
01	6355	X	6107	-0-	-248	-0-	119	1	5773	3	N	195	193	1			421
							215	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

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

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
08	6169 X	5543	-0-	-626	-0-	210	1	4813	3	N	473	506	0			53
						520	9									
*09	5970 X	4868	-0-	-1102	-0-	109	1	4250	3	N	463	477	0			39
						509	9									
10	6169 X	5730	-0-	-439	-0-	130	1	5137	3	N	421	426	0			34
						463	9									
11	5970 X	5050	-0-	-920	-0-	126	1	4456	3	N	425	415	0			44
						468	9									
*12	6169 X	964	-0-	-5205	-0-	24	1	864	3	N	69	106	0			7
						76	9									
01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	7	0			-0-

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
*06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	783	1	6376	2	N	129	145	0			71
						30	3	142	9							
*07	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	846	1	6359	2	N	41	27	0			85
						3	3	45	9							
*08	8711 X	5934	-0-	-2777	-0-	620	1	5227	2	N	66	14	0			137
						14	3	73	9							
*09	8430 X	1920	-0-	-6510	-0-	134	1	1740	2	N	42	40	0			139
						46	9									
*10	8711 X	8395	-0-	-316	-0-	591	1	7566	2	N	216	202	0			153
						238	9									
*11	7320 X	6573	-0-	-747	-0-	641	1	5772	2	N	145	231	0			67
						160	9									
*12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	462	1	5638	2	N	109	112	0			64
						120	9									
01	8401 X	2449	-0-	-5952	-0-	165	1	2154	2	N	118	117	0			65
						130	9									

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	2449	X	1980	-0-	-469	-0-	74	1	1693	3	N	194	178	0			423
							213	9									
*09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	3	N	120	125	0			418
							132	9									
10	4836	X	1535	-0-	-3301	-0-	35	1	1382	3	N	107	109	0			416
							118	9									
11	2310	X	1541	-0-	-769	-0-	39	1	1383	3	N	108	105	0			419
							119	9									
*12	2077	X	1467	-0-	-610	-0-	37	1	1325	3	N	95	96	0			418
							105	9									
01	2015	X	780	-0-	-1235	-0-	21	1	661	3	N	89	90	0			417
							98	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

*08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	190	1	10379	3	N	584	600	1			270
							642	9									
*09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	155	1	8521	3	N	519	380	1			409
							571	9									
10	20212	X	7631	-0-	-12581	-0-	113	1	7049	3	N	426	379	1			456
							469	9									
11	13200	X	13189	-0-	-11	-0-	209	1	12329	3	N	592	768	1			280
							651	9									
*12	13640	X	9528	-0-	-4112	-0-	170	1	8848	3	N	464	381	1			363
							510	9									
01	11222	X	4300	-0-	-6922	-0-	80	1	3894	3	N	296	191	1			468
							326	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					368
*09	1230	X	183	-0-	-1047	-0-	3	1	180	3	N	-0-					368
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	3	N	29					397
							32	9									
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	10	1	620	3	N	21					418
							23	9									
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	113	1	5891	3	N	165	190	1			393
							182	9									
*01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	289	1	14028	3	N	406	383	1			416
							447	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

08	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	136	1	7418	3	N	198	228	0			31
							218	9									
*09	6570	X	5764	-0-	-806	-0-	98	1	5383	3	N	257	257	0			31
							283	9									
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	114	1	7116	3	N	284	283	0			32
							312	9									
11	6780	X	4282	-0-	-2498	-0-	66	1	3895	3	N	292	285	0			39
							321	9									
*12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	150	1	7822	3	N	316	313	0			42
							348	9									
01	7006	X	6561	-0-	-445	-0-	125	1	6086	3	N	318	316	0			44
							350	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*06	13920	X	12246	-0-	-1674	-0-	1299	1	10586	2	N	328	378	1			194
							361	9									
*07	14384	X	11385	-0-	-2999	-0-	1301	1	9773	2	N	283	191	1			286
							311	9									
*08	22258	X	9870	-0-	-12388	-0-	1018	1	8588	2	N	240	380	1			146
							264	9									
*09	21540	X	11390	-0-	-10150	-0-	787	1	10255	2	N	316	189	1			273
							348	9									
*10	22258	X	10050	-0-	-12208	-0-	706	1	9037	2	N	279	191	1			361
							307	9									
*11	12240	X	10310	-0-	-1930	-0-	1002	1	9025	2	N	257	381	1			237
							283	9									
*12	11780	X	7948	-0-	-3832	-0-	581	1	7085	2	N	256	197	1			296
							282	9									
01	11780	X	3118	-0-	-8662	-0-	199	1	2605	2	N	285	379	1			202
							314	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

08	7502	X	3543	-0-	-3959	-0-	3242	2	301	9	N	274	274	0			-0-
09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	10970	2	468	9	N	425	425	0			-0-
10	7192	X	6550	-0-	-642	-0-	5932	2	618	9	N	562	562	0			-0-
11	6960	X	6252	-0-	-708	-0-	5766	2	486	9	N	442	442	0			-0-
12	7502	X	5064	-0-	-2438	-0-	4996	2	68	9	N	62	62	0			-0-
01	7502	X	5673	-0-	-1829	-0-	5436	2	237	9	N	215	215	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

08	7812	X	6876	-0-	-936	-0-	177	1	6403	3	N	269	186	1			517
							296	9									
*09	7560	X	6090	-0-	-1470	-0-	159	1	5624	3	N	279	377	1			419
							307	9									
10	7812	X	7634	-0-	-178	-0-	196	1	7117	3	N	292	380	1			331
							321	9									
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	181	1	7248	3	N	279	191	1			419
							307	9									
*12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	224	1	7351	3	N	267	191	1			495
							294	9									
01	7626	X	3201	-0-	-4425	-0-	116	1	2741	3	N	313	374	1			434
							344	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

08	7905	X	112	-0-	-7793	-0-	5	1	104	3	N	3	69	0			-0-
							3	9									
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650	X	120	-0-	-7530	-0-	3	1	106	3	N	10	9	0			1
							11	9									
*12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	124	X	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

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
*06	24150	X	3422	-0-	-20728	-0-	350	1	2846	2	N	161	228	0			20
							49	3	177	9							
*07	24955	X	13720	-0-	-11235	-0-	1544	1	11589	2	N	440	383	0			77
							103	3	484	9							
*08	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	1743	1	14705	2	N	489	512	0			54
							538	9									
*09	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1012	1	13178	2	N	494	507	0			41
							543	9									
*10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	1005	1	12871	2	N	401	410	0			32
							441	9									
*11	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	1567	1	14114	2	N	402	393	0			41
							442	9									
*12	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	998	1	12171	2	N	313	321	0			33
							344	9									
01	12648	X	4619	-0-	-8029	-0-	299	1	3899	2	N	383	374	0			42
							421	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	366	1	8384	3	N	902	783	1			435
							992	9									
*09	7800	X	7061	-0-	-739	-0-	154	1	5999	3	N	825	947	1			313
							908	9									
10	8060	X	2490	-0-	-5570	-0-	55	1	2168	3	N	243	378	1			178
							267	9									
11	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	265	1	9323	3	N	1063	941	1			300
							1169	9									
*12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	224	1	7992	3	N	899	761	1			438
							989	9									
01	8060	X	6737	-0-	-1323	-0-	189	1	5840	3	N	644	759	1			323
							708	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	149	1	3405	3	N	49					188
							54	9									
*09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	66	1	2594	3	N	52					240
							57	9									
10	7688	X	3157	-0-	-4531	-0-	76	1	3017	3	N	58	190	1			108
							64	9									
11	3570	X	2938	-0-	-632	-0-	80	1	2804	3	N	49					157
							54	9									
*12	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	85	1	3024	3	N	60					217
							66	9									
01	3596	X	2317	-0-	-1279	-0-	71	1	2189	3	N	52					269
							57	9									

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
08	3100	N	1108	-0-	-1992	27084	97	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1368	-0-	-1632	25452	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	26650	X	1198	-0-	-25452	-0-	218	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	986	-0-	-964	-0-	251	1	735	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1253	-0-	-762	-0-	310	1	943	2	N	-0-					-0-
*01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	182	1	1476	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2717	-0-	-1251	-0-	69	1	2490	3	N	144	224	0			16
							158	9									
*09	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	247	1	8744	3	N	512	485	0			43
							563	9									
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	106	1	3858	3	N	186	214	0			15
							205	9									
11	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	276	1	11035	3	N	721	662	0			74
							793	9									
*12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	303	1	255	2	N	578	592	0			60
							9929	3	636	9							
*01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	146	1	3430	3	N	713	696	0			77
							784	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		136	-0-	136	136	3	1	120	3	N	12	11	0			39
							13	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-	1	0			38
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					38
*01	136	X	-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-					38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

08	9517	X	8451	-0-	-1066	-0-	147	1	8012	3	N	265	289	0			29
							292	9									
*09	8670	X	7034	-0-	-1636	-0-	120	1	6596	3	N	289	294	0			24
							318	9									
10	9548	X	9227	-0-	-321	-0-	141	1	8781	3	N	277	279	0			22
							305	9									
11	9240	X	9211	-0-	-29	-0-	148	1	8759	3	N	276	270	0			28
							304	9									
*12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	186	1	9653	3	N	205	212	0			21
							226	9									
01	9238	X	8134	-0-	-1104	-0-	158	1	7666	3	N	282	272	0			31
							310	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

*06	8370	X	6999	-0-	-1371	-0-	717	1	5833	2	N	316	331	0			40
							101	3	348	9							
*07	11687	X	7232	-0-	-4455	-0-	804	1	6034	2	N	284	274	0			50
							82	3	312	9							
*08	9145	X	5935	-0-	-3210	-0-	594	1	5015	2	N	296	313	0			33
							326	9									
*09	8850	X	6913	-0-	-1937	-0-	466	1	6066	2	N	346	350	0			29
							381	9									
*10	9145	X	6621	-0-	-2524	-0-	457	1	5856	2	N	280	287	0			22
							308	9									
*11	6990	X	6957	-0-	-33	-0-	611	1	5500	2	N	769	712	0			79
							846	9									
*12	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	453	1	5533	2	N	242	296	0			25
							266	9									
*01	850648	X	850648	-0-	-0-	-0-	25792	1	235364	2	N	274	269	0			30
							589191	3	301	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9300	X	7802	-0-	-1498	-0-	808	1	6578	2	N	298	331	0			38
							88	3	328	9							
*07	12462	X	7334	-0-	-5128	-0-	816	1	6120	2	N	288	276	0			50
							81	3	317	9							
*08	7688	X	6061	-0-	-1627	-0-	613	1	5174	2	N	249	272	0			27
							274	9									
*09	7440	X	6343	-0-	-1097	-0-	430	1	5599	2	N	285	288	0			24
							314	9									
*10	7688	X	6564	-0-	-1124	-0-	453	1	5795	2	N	287	288	0			23
							316	9									
*11	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	660	1	5943	2	N	292	285	0			30
							321	9									
*12	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	428	1	5219	2	N	208	216	0			22
							229	9									
01	6572	X	2470	-0-	-4102	-0-	154	1	2008	2	N	280	272	0			30
							308	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

08	1488	X	818	-0-	-670	-0-	18	1	411	3	N	354	360	0			39
							389	9									
*09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	N	337	348	0			28
							371	9									
10	1767	X	1503	-0-	-264	-0-	28	1	1120	3	N	323	325	0			26
							355	9									
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	27	1	966	3	N	340	331	0			35
							374	9									
*12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	239	249	0			25
							263	9									
01	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	31	1	950	3	N	337	325	0			37
							371	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

08	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	263	1	6024	3	N	740	809	0			81
							814	9									
*09	7200	X	6594	-0-	-606	-0-	142	1	5539	3	N	830	841	0			70
							913	9									
10	7564	X	1773	-0-	-5791	-0-	39	1	1537	3	N	179	235	0			14
							197	9									
11	7320	X	7306	-0-	-14	-0-	157	1	5531	3	N	1471	1334	0			151
							1618	9									
*12	7564	X	6577	-0-	-987	-0-	157	1	5589	3	N	755	827	0			79
							831	9									
01	7564	X	5390	-0-	-2174	-0-	140	1	4320	3	N	845	832	0			92
							930	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

08	9486	X	8039	-0-	-1447	-0-	8004	2	35	9	N	32					110
09	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9307	2	63	9	N	57					167
10	9486	X	9221	-0-	-265	-0-	9168	2	53	9	N	48					215
11	9720	X	7976	-0-	-1744	-0-	7952	2	24	9	N	22	124	1			113
12	9672	X	6464	-0-	-3208	-0-	6429	2	35	9	N	32					145
01	9672	X	7543	-0-	-2129	-0-	7485	2	58	9	N	53					198

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	8954	2	936	9	N	851	909	1			292
09	4410	X	2469	-0-	-1941	-0-	2274	2	195	9	N	177	159	1			310
10	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	12584	2	996	9	N	905	933	1			282
11	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	11435	2	971	9	N	883	932	1			233
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	10999	2	925	9	N	841	741	1			333
*01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9140	2	692	9	N	629	567	1			395

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	87	1	3154	3	N	366	429	0			40
							403	9									
*09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	59	1	2087	3	N	401	407	0			34
							441	9									
10	6262	X	2363	-0-	-3899	-0-	54	1	1971	3	N	307	316	0			25
							338	9									
11	13350	X	2412	-0-	-10938	-0-	51	1	2031	3	N	300	294	0			31
							330	9									
*12	6262	X	493	-0-	-5769	-0-	14	1	445	3	N	31	59	0			3
							34	9									
01	3069	X	197	-0-	-2872	-0-	6	1	149	3	N	38	37	0			4
							42	9									

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

08	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	593	1	21447	3	N	1079	1175	0			337
							1187	9									
*09	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	488	1	17245	3	N	1141	1164	0			314
							1255	9									
10	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	528	1	19217	3	N	1066	1076	0			304
							1173	9									
11	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	455	1	18219	3	N	1091	1064	0			331
							1200	9									
*12	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	545	1	427	2	N	868	891	0			308
							17887	3	955	9							
01	18755	X	8961	-0-	-9794	-0-	301	1	7090	3	N	1427	1362	0			373
							1570	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	273	1	6251	3	N	202	216	0			22
							222	9									
*09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	92	1	3603	3	N	211	215	0			18
							232	9									
10	9114	X	3870	-0-	-5244	-0-	92	1	3646	3	N	120	128	0			10
							132	9									
11	8820	X	3725	-0-	-5095	-0-	97	1	3422	3	N	187	178	0			19
							206	9									
*12	6758	X	3508	-0-	-3250	-0-	89	1	3176	3	N	221	217	0			23
							243	9									
01	6758	X	2927	-0-	-3831	-0-	81	1	2501	3	N	314	303	0			34
							345	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
08	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	296	1	10685	3	N	759	843	0			83
							835	9									
*09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	254	1	8978	3	N	665	692	0			56
							732	9									
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	350	1	12731	3	N	812	803	0			65
							893	9									
11	12840	X	12694	-0-	-146	-0-	291	1	11642	3	N	692	686	0			71
							761	9									
*12	13268	X	11793	-0-	-1475	-0-	329	1	10808	3	N	596	605	0			62
							656	9									
01	13981	X	4585	-0-	-9396	-0-	158	1	3710	3	N	652	643	0			71
							717	9									

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

*06	8700	X	6362	-0-	-2338	-0-	600	1	4867	2	N	623	694	0			79
							210	3	685	9							
*07	10354	X	6572	-0-	-3782	-0-	665	1	4978	2	N	687	646	0			120
							173	3	756	9							
*08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	615	1	5189	2	N	675	721	0			74
							743	9									
*09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	351	1	4574	2	N	639	659	0			54
							703	9									
*10	4960	X	4234	-0-	-726	-0-	258	1	3306	2	N	609	614	0			49
							670	9									
*11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	540	1	4862	2	N	723	698	0			74
							795	9									
*12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	351	1	4277	2	N	674	678	0			70
							741	9									
01	4960	X	2912	-0-	-2048	-0-	128	1	1673	2	N	1010	970	0			110
							1111	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

08	13516	X	8171	-0-	-5345	-0-	7866	2	305	9	N	277	277	0			-0-
09	13080	X	5293	-0-	-7787	-0-	5137	2	156	9	N	142	142	0			-0-
10	13516	X	17	-0-	-13499	-0-	13	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	8880	X	8391	-0-	-489	-0-	7838	2	553	9	N	503	503	0			-0-
12	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9653	2	136	9	N	124	124	0			-0-
*01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8555	2	388	9	N	353	353	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	154	1	8397	3	N	311	330	0			34
							342	9									
*09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	131	1	7181	3	N	311	319	0			26
							342	9									
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	145	1	9031	3	N	277	281	0			22
							305	9									
11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	153	1	9039	3	N	265	260	0			27
							292	9									
*12	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	180	1	9379	3	N	198	204	0			21
							218	9									
*01	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	153	1	7410	3	N	296	285	0			32
							326	9									

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
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	159	1	5743	3	N	469	483	0			52
							516	9									
*09	4560	X	2581	-0-	-1979	-0-	64	1	2275	3	N	220	254	0			18
							242	9									
10	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	68	1	2487	3	N	496	474	0			40
							546	9									
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	189	1	7583	3	N	677	647	0			70
							745	9									
*12	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	279	1	296	2	N	476	497	0			49
							9165	3	524	9							
01	4712	X	2964	-0-	-1748	-0-	98	1	2307	3	N	508	502	0			55
							559	9									

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

08	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	192	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1797	-0-	-3	-0-	105	1	1692	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	1276	-0-	-6474	-0-	233	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	1611	-0-	-5889	-0-	410	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	1448	-0-	-6302	-0-	358	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1554	-0-	-647	-0-	171	1	1383	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	50	1	2717	3	N	152	186	1			301
							167	9									
*09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	37	1	2012	3	N	159					460
							175	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	35	1	2174	3	N	77	190	1			347
							85	9									
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2249	3	N	128	191	1			284
							141	9									
*12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	53	1	2766	3	N	137					421
							151	9									
*01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	44	1	2129	3	N	164	189	1			396
							180	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

*06	17610	X	5976	-0-	-11634	-0-	630	1	5125	2	N	163	228	0			21
							42	3	179	9							
*07	22196	X	16193	-0-	-6003	-0-	1818	1	13641	2	N	491	426	0			86
							194	3	540	9							
*08	22196	X	16349	-0-	-5847	-0-	1683	1	14198	2	N	425	464	0			47
							468	9									
*09	21480	X	10291	-0-	-11189	-0-	711	1	9260	2	N	291	314	0			24
							320	9									
*10	21607	X	15329	-0-	-6278	-0-	1072	1	13723	2	N	485	470	0			39
							534	9									
*11	15840	X	13799	-0-	-2041	-0-	1331	1	11985	2	N	439	433	0			45
							483	9									
*12	16368	X	12841	-0-	-3527	-0-	954	1	11643	2	N	222	244	0			23
							244	9									
01	16368	X	4436	-0-	-11932	-0-	293	1	3831	2	N	284	276	0			31
							312	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

08	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	515	1	11811	3	N	1564	1562	0			172
						1720	9									
*09	12690 X	11377	-0-	-1313	-0-	245	1	9574	3	N	1416	1469	0			119
						1558	9									
10	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	313	1	12380	3	N	1354	1364	0			109
						1489	9									
11	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	307	1	10815	3	N	1525	1477	0			157
						1678	9									
*12	13113 X	12252	-0-	-861	-0-	301	1	10729	3	N	1111	1152	0			116
						1222	9									
01	13113 X	9790	-0-	-3323	-0-	258	1	7964	3	N	1425	1386	0			155
						1568	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

08	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	379	1	8695	3	N	1187	1262	0			130
						1306	9									
*09	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	209	1	8142	3	N	1173	1205	0			98
						1290	9									
10	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	259	1	10260	3	N	1131	1138	0			91
						1244	9									
11	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	244	1	8601	3	N	1202	1169	0			124
						1322	9									
*12	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	249	1	8870	3	N	922	950	0			96
						1014	9									
01	9765 X	7847	-0-	-1918	-0-	204	1	6281	3	N	1238	1200	0			134
						1362	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

*06	16080 X	6572	-0-	-9508	-0-	573	1	4620	2	N	880	807	0			112
						411	3	968	9							
*07	16616 X	4441	-0-	-12175	-0-	478	1	3577	2	N	251	319	0			44
						110	3	276	9							
*08	4588 X	2192	-0-	-2396	-0-	216	1	1825	2	N	137	166	0			15
						151	9									
*09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	480	1	6250	2	N	361	346	0			30
						397	9									
*10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	389	1	4985	2	N	263	272	0			21
						289	9									
*11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	488	1	4393	2	N	278	270	0			29
						306	9									
*12	4588 X	4575	-0-	-13	-0-	334	1	4077	2	N	149	162	0			16
						164	9									
01	4588 X	1896	-0-	-2692	-0-	112	1	1457	2	N	297	281	0			32
						327	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	592	1	21426	3	N	1063	1136	0			117
							1169	9									
*09	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	485	1	17158	3	N	1096	1121	0			92
							1206	9									
10	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	560	1	20361	3	N	1173	1171	0			94
							1290	9									
11	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	448	1	17940	3	N	1077	1060	0			111
							1185	9									
*12	18600	X	17784	-0-	-816	-0-	489	1	436	2	N	738	773	0			76
							16047	3	812	9							
01	18600	X	7966	-0-	-10634	-0-	274	1	6450	3	N	1129	1082	0			123
							1242	9									

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

08	14849	X	11918	-0-	-2931	-0-	436	1	9971	3	N	1374	1425	0			151
							1511	9									
*09	14370	X	12703	-0-	-1667	-0-	273	1	10656	3	N	1613	1629	0			135
							1774	9									
10	14849	X	13725	-0-	-1124	-0-	305	1	12100	3	N	1200	1239	0			96
							1320	9									
11	14370	X	12137	-0-	-2233	-0-	300	1	10588	3	N	1135	1114	0			117
							1249	9									
*12	14849	X	12070	-0-	-2779	-0-	302	1	10767	3	N	910	932	0			95
							1001	9									
01	14849	X	10257	-0-	-4592	-0-	285	1	8804	3	N	1062	1042	0			115
							1168	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8640	2	242	9	N	220	188	1			307
09	8220	X	7670	-0-	-550	-0-	7484	2	186	9	N	169	187	1			289
10	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	7775	2	262	9	N	238	187	1			340
11	8220	X	6626	-0-	-1594	-0-	6420	2	206	9	N	187	191	1			336
12	8494	X	7200	-0-	-1294	-0-	6969	2	231	9	N	210	194	1			352
01	8494	X	7436	-0-	-1058	-0-	7226	2	210	9	N	191	191	1			352

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

*06	8340	X	6040	-0-	-2300	-0-	631	1	5135	2	N	191	216	0			24
							64	3	210	9							
*07	9672	X	5857	-0-	-3815	-0-	657	1	4934	2	N	190	181	0			33
							57	3	209	9							
*08	5549	X	5032	-0-	-517	-0-	518	1	4371	2	N	130	149	0			14
							143	9									
*09	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	275	1	3579	2	N	110	115	0			9
							121	9									
*10	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	338	1	4331	2	N	120	119	0			10
							132	9									
*11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	549	1	4947	2	N	176	168	0			18
							194	9									
*12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	374	1	4558	2	N	149	151	0			16
							164	9									
01	5022	X	1944	-0-	-3078	-0-	123	1	1600	2	N	201	195	0			22
							221	9									

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
*06	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	1564	1	12728	2	N	734	179	0	580	1	306
							111	3	807	9							
*07	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	1597	1	12003	2	N	1105	308	0	597	1	506
							1216	9									
*08	14167	X	12546	-0-	-1621	-0-	1241	1	10468	2	N	761	171	0	771	1	325
							837	9									
*09	13710	X	11459	-0-	-2251	-0-	769	1	10015	2	N	614	36	0	570	1	333
							675	9									
*10	14167	X	10573	-0-	-3594	-0-	720	1	9222	2	N	574	2	0	569	1	336
							631	9									
*11	13710	X	12456	-0-	-1254	-0-	1186	1	10683	2	N	534	382	1			488
							587	9									
*12	14167	X	9507	-0-	-4660	-0-	681	1	8310	2	N	469	12	0	565	1	380
							516	9									
01	14167	X	2944	-0-	-11223	-0-	165	1	2157	2	N	565	166	0	380	1	399
							622	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

*06	62194	X	62194	-0-	-0-	-0-	6601	1	53740	2	N	1318	1521	0			168
							403	3	1450	9							
*07	61754	X	61754	-0-	-0-	-0-	7046	1	52911	2	N	1315	1253	0			230
							350	3	1447	9							
*08	64473	X	64473	-0-	-0-	-0-	6686	1	56419	2	N	1244	1337	0			137
							1368	9									
*09	61260	X	59772	-0-	-1488	-0-	4167	1	54275	2	N	1209	1245	0			101
							1330	9									
*10	63302	X	57646	-0-	-5656	-0-	4095	1	52433	2	N	1016	1036	0			81
							1118	9									
*11	61260	X	54827	-0-	-6433	-0-	5372	1	48379	2	N	978	958	0			101
							1076	9									
*12	63302	X	49691	-0-	-13611	-0-	3701	1	45157	2	N	757	779	0			79
							833	9									
01	63302	X	16854	-0-	-46448	-0-	1126	1	14706	2	N	929	907	0			101
							1022	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

08	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	510	1	18420	3	N	881	947	0			162
							969	9									
*09	16140	X	15900	-0-	-240	-0-	411	1	14514	3	N	886	909	0			139
							975	9									
10	16678	X	13319	-0-	-3359	-0-	338	1	12300	3	N	619	643	0			115
							681	9									
11	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	413	1	16546	3	N	857	819	0			153
							943	9									
*12	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	484	1	15899	3	N	672	690	0			135
							739	9									
*01	57497	X	57497	-0-	-0-	-0-	2303	1	54224	3	N	882	856	0			161
							970	9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

*06	40251	X	40251	-0-	-0-	-0-	4092	1	33281	2	N	2106	2367	0			268
							561	3	2317	9							
*07	38889	X	38889	-0-	-0-	-0-	4249	1	31872	2	N	2036	1948	0			356
							528	3	2240	9							
*08	38657	X	36845	-0-	-1812	-0-	3675	1	31006	2	N	1967	2107	0			216
							2164	9									
*09	37410	X	33274	-0-	-4136	-0-	2226	1	28996	2	N	1865	1925	0			156
							2052	9									
*10	38657	X	31713	-0-	-6944	-0-	2168	1	27766	2	N	1617	1643	0			130
							1779	9									
*11	37410	X	30627	-0-	-6783	-0-	2882	1	25959	2	N	1624	1587	0			167
							1786	9									
*12	36890	X	21729	-0-	-15161	-0-	1574	1	19205	2	N	864	941	0			90
							950	9									
01	36890	X	10183	-0-	-26707	-0-	622	1	8122	2	N	1308	1256	0			142
							1439	9									

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

08	6882	X	1094	-0-	-5788	-0-	44	1	1008	3	N	38	86	0			4
							42	9									
*09	6660	X	2	-0-	-6658	-0-	2	3			N	-0-	4	0			-0-
10	6882	X	125	-0-	-6757	-0-	1	1	41	3	N	75	69	0			6
							83	9									
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
*01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	265	1	8191	3	N	779	694	0			85
							857	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

08	20274	X	17341	-0-	-2933	-0-	436	1	15738	3	N	1061	1174	0			223
							1167	9									
*09	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	739	1	26110	3	N	1995	1944	0			274
							2195	9									
10	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	610	1	22175	3	N	1524	1569	0			229
							1676	9									
11	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	514	1	20588	3	N	1501	1469	0			261
							1651	9									
*12	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	618	1	21	2	N	1179	1210	0			230
							20289	3	1297	9							
01	20274	X	11065	-0-	-9209	-0-	376	1	8856	3	N	1666	1608	0			288
							1833	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	667	1	24114	3	N	1516	1576	0			282
							1668	9									
*09	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	709	1	25050	3	N	1206	1272	0			216
							1327	9									
10	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	617	1	22445	3	N	1268	1267	0			217
							1395	9									
11	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	541	1	21668	3	N	1273	1244	0			246
							1400	9									
*12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	634	1	491	2	N	1099	1116	0			229
							20798	3	1209	9							
01	20274	X	11145	-0-	-9129	-0-	386	1	9087	3	N	1520	1469	0			280
							1672	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	11243	-0-	-72	-0-	254	1	9207	3	N	1620	1842	0			178
							1782	9									
*09	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	328	1	11579	3	N	2206	2199	0			185
							2427	9									
10	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	353	1	12841	3	N	2266	2269	0			182
							2493	9									
11	15930	X	15163	-0-	-767	-0-	307	1	12283	3	N	2339	2280	0			241
							2573	9									
*12	14725	X	13609	-0-	-1116	-0-	348	1	11416	3	N	1677	1743	0			175
							1845	9									
01	15686	X	3938	-0-	-11748	-0-	113	1	2671	3	N	1049	1110	0			114
							1154	9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	650	1	23533	3	N	2555	2895	0			281
							2811	9									
*09	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	337	1	11914	3	N	1595	1742	0			134
							1755	9									
10	27311	X	21220	-0-	-6091	-0-	511	1	18583	3	N	1933	1912	0			155
							2126	9									
11	26430	X	15258	-0-	-11172	-0-	331	1	13259	3	N	1516	1515	0			156
							1668	9									
*12	27311	X	13190	-0-	-14121	-0-	349	1	301	2	N	985	1039	0			102
							11456	3	1084	9							
01	22723	X	5123	-0-	-17600	-0-	163	1	3829	3	N	1028	1018	0			112
							1131	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	378	1	13646	3	N	902	977	0			99
							992	9									
*09	10350	X	9003	-0-	-1347	-0-	233	1	8249	3	N	474	533	0			40
							521	9									
10	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	355	1	12898	3	N	859	830	0			69
							945	9									
11	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	298	1	11943	3	N	864	844	0			89
							950	9									
*12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	357	1	11722	3	N	600	626	0			63
							660	9									
01	10695	X	4867	-0-	-5828	-0-	167	1	3934	3	N	696	683	0			76
							766	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881 X	6823	-0-	-4058	-0-	172	1	6223	2	N	389	464	0			43
						428	9									
*09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	175	1	6195	3	N	390	400	0			33
						429	9									
10	11222 X	1	-0-	-11221	-0-	1	3			N	-0-	33	0			-0-
11	41062 X	41062	-0-	-0-	-0-	929	1	37197	3	N	2669	2394	0			275
						2936	9									
*12	28792 X	28792	-0-	-0-	-0-	784	1	387	2	N	1720	1817	0			178
						25729	3	1892	9							
*01	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	264	1	6226	3	N	1606	1610	0			174
						1767	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

08	173879 X	113930	-0-	-59949	-0-	113930	2			N	-0-					-0-
09	79762 X	79762	-0-	-0-	-0-	79762	2			N	-0-					-0-
10	105152 X	92624	-0-	-12528	-0-	92624	2			N	-0-					-0-
11	110250 X	67131	-0-	-43119	-0-	67131	2			N	-0-					-0-
12	113925 X	64842	-0-	-49083	-0-	64842	2			N	-0-					-0-
01	113925 X	61932	-0-	-51993	-0-	61932	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

08	19654 X	13145	-0-	-6509	-0-	332	1	12013	2	N	727	808	0			80
						800	9									
*09	19020 X	11311	-0-	-7709	-0-	300	1	10586	3	N	386	434	0			32
						425	9									
10	19654 X	17136	-0-	-2518	-0-	456	1	16601	3	N	72	98	0			6
						79	9									
11	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	339	1	13587	3	N	69	68	0			7
						76	9									
*12	13950 X	10921	-0-	-3029	-0-	322	1	10567	3	N	29	33	0			3
						32	9									
01	17143 X	4046	-0-	-13097	-0-	139	1	3278	3	N	572	513	0			62
						629	9									

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

08	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	620	1	22417	3	N	447	398	0			54
						492	9									
*09	15420 X	14534	-0-	-886	-0-	384	1	13589	3	N	510	516	0			48
						561	9									
10	15934 X	14121	-0-	-1813	-0-	367	1	13339	3	N	377	390	0			35
						415	9									
11	15420 X	12778	-0-	-2642	-0-	302	1	12112	3	N	331	327	0			39
						364	9									
*12	15934 X	15901	-0-	-33	-0-	461	1	15128	3	N	284	288	0			35
						312	9									
*01	365000 X	365000	-0-	-0-	-0-	14858	1	349911	3	N	210	217	0			28
						231	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46658	X	46658	-0-	-0-	-0-	1196	1	43286	3	N	1978	2043	0			217
							2176	9									
*09	37957	X	37957	-0-	-0-	-0-	989	1	34942	3	N	1842	1905	0			154
							2026	9									
10	37277	X	37277	-0-	-0-	-0-	952	1	34646	3	N	1526	1558	0			122
							1679	9									
11	36966	X	36966	-0-	-0-	-0-	859	1	34396	3	N	1555	1517	0			160
							1711	9									
*12	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	1032	1	33887	3	N	1248	1278	0			130
							1373	9									
01	19623	X	13701	-0-	-5922	-0-	489	1	11512	3	N	1545	1507	0			168
							1700	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

08	140461	X	128640	-0-	-11821	-0-	128640	2			N	-0-					-0-
09	135930	X	97945	-0-	-37985	-0-	97945	2			N	-0-					-0-
10	111290	X	106451	-0-	-4839	-0-	106451	2			N	-0-					-0-
11	124500	X	90408	-0-	-34092	-0-	90408	2			N	-0-					-0-
12	128650	X	87038	-0-	-41612	-0-	87038	2			N	-0-					-0-
01	128650	X	78650	-0-	-50000	-0-	78650	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

08	27767	X	27767	-0-	-0-	-0-	709	1	25642	2	N	1287	1387	0			141
							1416	9									
*09	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-	702	1	24800	3	N	1489	1505	0			125
							1638	9									
10	26515	X	26515	-0-	-0-	-0-	673	1	24466	3	N	1251	1276	0			100
							1376	9									
11	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	626	1	25070	3	N	1303	1269	0			134
							1433	9									
*12	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	757	1	24846	3	N	1047	1072	0			109
							1152	9									
*01	55900	X	55900	-0-	-0-	-0-	2222	1	52338	3	N	1218	1195	0			132
							1340	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

08	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	459	1	16587	3	N	1032	1162	0			113
							1135	9									
*09	14820	X	11327	-0-	-3493	-0-	288	1	10180	3	N	781	829	0			65
							859	9									
10	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	398	1	14490	3	N	963	951	0			77
							1059	9									
11	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	453	1	18135	3	N	1319	1260	0			136
							1451	9									
*12	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	460	1	654	2	N	1092	1115	0			113
							15091	3	1201	9							
01	15314	X	6844	-0-	-8470	-0-	225	1	5306	3	N	1194	1177	0			130
							1313	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	55350	X	39023	-0-	-16327	-0-	4104	1	33403	2	N	1092	1275	0			139
							315	3	1201	9							
*07	57195	X	37372	-0-	-19823	-0-	4235	1	31800	2	N	980	948	0			171
							259	3	1078	9							
*08	38502	X	34548	-0-	-3954	-0-	3571	1	30135	2	N	765	852	0			84
							842	9									
*09	37260	X	33518	-0-	-3742	-0-	2318	1	30187	2	N	921	928	0			77
							1013	9									
*10	38502	X	31730	-0-	-6772	-0-	2234	1	28612	2	N	804	817	0			64
							884	9									
*11	37260	X	30099	-0-	-7161	-0-	2923	1	26325	2	N	774	758	0			80
							851	9									
*12	34596	X	4936	-0-	-29660	-0-	364	1	4445	2	N	115	183	0			12
							127	9									
01	34596	X	11609	-0-	-22987	-0-	742	1	9692	2	N	1068	964	0			116
							1175	9									

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

08	37338	X	37338	-0-	-0-	-0-	960	1	34696	3	N	1529	1649	0			168
							1682	9									
*09	31524	X	31524	-0-	-0-	-0-	820	1	28990	3	N	1558	1595	0			131
							1714	9									
10	32560	X	32560	-0-	-0-	-0-	831	1	30220	3	N	1372	1393	0			110
							1509	9									
11	33235	X	33235	-0-	-0-	-0-	770	1	30834	3	N	1483	1440	0			153
							1631	9									
*12	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	857	1	28136	3	N	1169	1200	0			122
							1286	9									
01	27900	X	12990	-0-	-14910	-0-	453	1	10657	3	N	1709	1645	0			186
							1880	9									

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

08	16523	X	11195	-0-	-5328	-0-	288	1	10417	3	N	445	542	0			49
							490	9									
*09	11940	X	22	-0-	-11918	-0-	1	1	21	3	N	-0-	49	0			-0-
10	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	430	1	15645	3	N	1013	932	0			81
							1114	9									
11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	402	1	16093	3	N	1074	1044	0			111
							1181	9									
*12	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	448	1	359	2	N	861	883	0			89
							14704	3	947	9							
01	16523	X	7723	-0-	-8800	-0-	256	1	6029	3	N	1307	1254	0			142
							1438	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	449	1	16256	3	N	935	1016	0			103
							1029	9									
*09	14370	X	9203	-0-	-5167	-0-	237	1	8391	3	N	523	582	0			44
							575	9									
10	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	459	1	16711	3	N	849	825	0			68
							934	9									
11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	387	1	15497	3	N	1004	969	0			103
							1104	9									
*12	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	490	1	445	2	N	742	768	0			77
							16074	3	816	9							
01	14849	X	7568	-0-	-7281	-0-	266	1	6267	3	N	941	916	0			102
							1035	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

08	15159	X	14049	-0-	-1110	-0-	528	1	12104	3	N	1288	1380	0			158
							1417	9									
*09	14670	X	10850	-0-	-3820	-0-	243	1	9475	3	N	1029	1085	0			102
							1132	9									
10	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	411	1	16294	3	N	1386	1361	0			127
							1525	9									
11	14670	X	14180	-0-	-490	-0-	351	1	12377	3	N	1320	1295	0			152
							1452	9									
*12	15159	X	14871	-0-	-288	-0-	373	1	13307	3	N	1083	1106	0			129
							1191	9									
01	15159	X	12901	-0-	-2258	-0-	368	1	11357	3	N	1069	1066	0			132
							1176	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

08	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	343	1	12395	3	N	620	725	0			68
							682	9									
*09	12120	X	6621	-0-	-5499	-0-	170	1	5992	3	N	417	450	0			35
							459	9									
10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	459	1	16685	3	N	1001	956	0			80
							1101	9									
11	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	376	1	15042	3	N	1018	993	0			105
							1120	9									
*12	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	412	1	244	2	N	743	771	0			77
							13532	3	817	9							
01	12524	X	6760	-0-	-5764	-0-	231	1	5439	3	N	991	960	0			108
							1090	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

08	20305	X	19312	-0-	-993	-0-	723	1	16581	3	N	1825	1965	0			200
							2008	9									
*09	19650	X	17463	-0-	-2187	-0-	387	1	15086	3	N	1809	1857	0			152
							1990	9									
10	20305	X	19583	-0-	-722	-0-	439	1	17374	3	N	1609	1632	0			129
							1770	9									
11	19650	X	17135	-0-	-2515	-0-	424	1	14949	3	N	1602	1566	0			165
							1762	9									
*12	20305	X	18606	-0-	-1699	-0-	465	1	16592	3	N	1408	1426	0			147
							1549	9									
01	20305	X	13977	-0-	-6328	-0-	377	1	11647	3	N	1775	1729	0			193
							1953	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	642	1	23226	2	N	1659	1730	0			182
							1825	9									
*09	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	498	1	17619	3	N	1509	1564	0			127
							1660	9									
10	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	547	1	19882	3	N	1261	1287	0			101
							1387	9									
11	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	439	1	17564	3	N	1197	1175	0			123
							1317	9									
*12	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	611	1	617	2	N	1106	1115	0			114
							20048	3	1217	9							
01	15996	X	8458	-0-	-7538	-0-	289	1	6809	3	N	1236	1216	0			134
							1360	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	693	1	25055	3	N	1710	1968	0			188
							1881	9									
*09	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	612	1	21647	3	N	1765	1805	0			148
							1942	9									
10	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	515	1	18743	3	N	1351	1391	0			108
							1486	9									
11	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	393	1	15745	3	N	1261	1239	0			130
							1387	9									
*12	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	609	1	666	2	N	1269	1268	0			131
							20005	3	1396	9							
01	15128	X	8760	-0-	-6368	-0-	291	1	6843	3	N	1478	1449	0			160
							1626	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	18577	-0-	-1697	-0-	478	1	17284	3	N	741	853	0			81
							815	9									
*09	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	394	1	13918	3	N	1037	1031	0			87
							1141	9									
10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	503	1	18285	3	N	1111	1109	0			89
							1222	9									
11	16140	X	15018	-0-	-1122	-0-	341	1	13670	3	N	915	910	0			94
							1007	9									
*12	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	511	1	426	2	N	857	862	0			89
							16780	3	943	9							
01	19995	X	8230	-0-	-11765	-0-	284	1	6677	3	N	1154	1118	0			125
							1269	9									

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	9244	-0-	-4210	-0-	365	1	8364	3	N	468	532	0			51
							515	9									
*09	13020	X	12886	-0-	-134	-0-	303	1	11829	3	N	685	679	0			57
							754	9									
10	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	342	1	13558	3	N	600	609	0			48
							660	9									
11	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	365	1	12877	3	N	645	627	0			66
							710	9									
*12	13454	X	12696	-0-	-758	-0-	333	1	11879	3	N	440	460	0			46
							484	9									
01	13454	X	9602	-0-	-3852	-0-	281	1	8657	3	N	604	584	0			66
							664	9									

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 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	N	1039	1128	0			114
							1143	9									
*09	4050	X	2973	-0-	-1077	-0-	69	1	2432	3	N	429	507	0			36
							472	9									
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	219	1	7980	3	N	928	890	0			74
							1021	9									
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	179	1	7183	3	N	1379	1311	0			142
							1517	9									
*12	7223	X	7158	-0-	-65	-0-	192	1	172	2	N	455	550	0			47
							6293	3	501	9							
01	9207	X	3149	-0-	-6058	-0-	99	1	2331	3	N	654	630	0			71
							719	9									

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	2590	-0-	-14739	-0-	108	1	2475	3	N	6	120	0			1
							7	9									
*09	6600	X	4843	-0-	-1757	-0-	121	1	4707	3	N	14	14	0			1
							15	9									
10	19716	X	11005	-0-	-8711	-0-	242	1	9576	3	N	1079	994	0			86
							1187	9									
11	18840	X	4423	-0-	-14417	-0-	108	1	3790	3	N	477	514	0			49
							525	9									
*12	12834	X	8237	-0-	-4597	-0-	194	1	6906	3	N	1034	975	0			108
							1137	9									
01	11005	X	12	-0-	-10993	-0-	10	3	2	9	N	2	110	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507	X	11975	-0-	-6532	-0-	471	1	10782	3	N	656	755	0			72
							722	9									
*09	17910	X	15635	-0-	-2275	-0-	372	1	14507	3	N	687	701	0			58
							756	9									
10	18507	X	17645	-0-	-862	-0-	423	1	16746	3	N	433	456	0			35
							476	9									
11	17910	X	14098	-0-	-3812	-0-	376	1	13254	3	N	425	416	0			44
							468	9									
*12	18507	X	12840	-0-	-5667	-0-	341	1	12147	3	N	320	331	0			33
							352	9									
01	17639	X	9436	-0-	-8203	-0-	283	1	8725	3	N	389	380	0			42
							428	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-	1	0			-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	77	-0-	-264	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	54	-0-	-3156	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	31	28	0			3
							34	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	139	1	5026	3	N	351	376	0			39
							386	9									
*09	4020	X	2430	-0-	-1590	-0-	61	1	2146	3	N	203	225	0			17
							223	9									
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	17	0			-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
*12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27869	X	27060	-0-	-809	-0-	1081	1	24769	3	N	1100	1197	0			121
							1210	9									
*09	26970	X	25815	-0-	-1155	-0-	608	1	23721	3	N	1351	1359	0			113
							1486	9									
10	28848	X	28848	-0-	-0-	-0-	677	1	26810	3	N	1237	1251	0			99
							1361	9									
11	26970	X	23961	-0-	-3009	-0-	624	1	21998	3	N	1217	1191	0			125
							1339	9									
*12	27869	X	24428	-0-	-3441	-0-	640	1	22839	3	N	863	898	0			90
							949	9									
01	27869	X	19162	-0-	-8707	-0-	573	1	17667	3	N	838	837	0			91
							922	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	2712	-0-	-3302	-0-	101	1	2297	3	N	285	322	0			31
							314	9									
*09	5280	X	4671	-0-	-609	-0-	108	1	4203	3	N	327	331	0			27
							360	9									
10	6014	X	5790	-0-	-224	-0-	134	1	5309	3	N	315	317	0			25
							347	9									
11	5820	X	5006	-0-	-814	-0-	128	1	4528	3	N	318	310	0			33
							350	9									
*12	5983	X	4967	-0-	-1016	-0-	128	1	4563	3	N	251	258	0			26
							276	9									
01	5797	X	3703	-0-	-2094	-0-	105	1	3239	3	N	326	317	0			35
							359	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67627	X	67627	-0-	-0-	-0-	1712	1	61870	3	N	3677	3665	0			404
							4045	9									
*09	61120	X	61120	-0-	-0-	-0-	1567	1	55381	3	N	3793	3879	0			318
							4172	9									
10	60833	X	60833	-0-	-0-	-0-	1537	1	55910	3	N	3078	3149	0			247
							3386	9									
11	50762	X	50762	-0-	-0-	-0-	1169	1	46815	3	N	2525	2512	0			260
							2778	9									
*12	51379	X	51379	-0-	-0-	-0-	1421	1	1322	2	N	1798	1872	0			186
							46658	3	1978	9							
01	30287	X	20481	-0-	-9806	-0-	735	1	17300	3	N	2224	2169	0			241
							2446	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	1028	1	37165	3	N	1711	1824	0			188
							1882	9									
*09	34393	X	34393	-0-	-0-	-0-	894	1	31600	3	N	1726	1769	0			145
							1899	9									
10	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	912	1	33180	3	N	1469	1496	0			118
							1616	9									
11	33228	X	33228	-0-	-0-	-0-	771	1	30859	3	N	1453	1421	0			150
							1598	9									
*12	35009	X	35009	-0-	-0-	-0-	970	1	890	2	N	1194	1220	0			124
							31836	3	1313	9							
01	29357	X	13391	-0-	-15966	-0-	481	1	11336	3	N	1431	1400	0			155
							1574	9									

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	517	1	18673	3	N	3165	3161	0			348
							3482	9									
*09	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	482	1	17049	3	N	3116	3203	0			261
							3428	9									
10	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	453	1	16468	3	N	2570	2625	0			206
							2827	9									
11	22560	X	6257	-0-	-16303	-0-	134	1	5366	3	N	688	823	0			71
							757	9									
*12	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	653	1	21435	3	N	2678	2469	0			280
							2946	9									
01	21483	X	5908	-0-	-15575	-0-	170	1	4005	3	N	1575	1684	0			171
							1733	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29140	X	26836	-0-	-2304	-0-	1030	1	23598	3	N	2007	2132	0			229
							2208	9									
*09	27630	X	23648	-0-	-3982	-0-	539	1	21013	3	N	1905	1965	0			169
							2096	9									
10	29140	X	27494	-0-	-1646	-0-	636	1	25209	3	N	1499	1539	0			129
							1649	9									
11	28200	X	22679	-0-	-5521	-0-	576	1	20311	3	N	1629	1581	0			177
							1792	9									
*12	29140	X	22157	-0-	-6983	-0-	563	1	20077	3	N	1379	1403	0			153
							1517	9									
01	29140	X	18942	-0-	-10198	-0-	536	1	16529	3	N	1706	1665	0			194
							1877	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25911	X	25911	-0-	-0-	-0-	664	1	24022	3	N	1114	1317	0			122
							1225	9									
*09	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	599	1	21175	3	N	1836	1804	0			154
							2020	9									
10	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	580	1	21116	3	N	1459	1496	0			117
							1605	9									
11	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	439	1	17559	3	N	1247	1236	0			128
							1372	9									
*12	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	698	1	656	2	N	1361	1348	0			141
							22896	3	1497	9							
01	18848	X	10350	-0-	-8498	-0-	348	1	8201	3	N	1637	1600	0			178
							1801	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	385	1	13905	3	N	2614	2874	0			287
							2875	9									
*09	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	251	1	8876	3	N	1885	2014	0			158
							2074	9									
10	17670	X	12429	-0-	-5241	-0-	281	1	10209	3	N	1763	1780	0			141
							1939	9									
11	17100	X	14327	-0-	-2773	-0-	287	1	11482	3	N	2325	2227	0			239
							2558	9									
*12	17670	X	12469	-0-	-5201	-0-	310	1	10171	3	N	1807	1857	0			189
							1988	9									
01	14663	X	6043	-0-	-8620	-0-	153	1	3603	3	N	2079	2042	0			226
							2287	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

*06	43860	X	34969	-0-	-8891	-0-	3632	1	29558	2	N	1312	1501	0			167
							336	3	1443	9							
*07	45322	X	26783	-0-	-18539	-0-	2994	1	22471	2	N	975	971	0			171
							245	3	1073	9							
*08	32922	X	26515	-0-	-6407	-0-	2683	1	22643	2	N	1081	1133	0			119
							1189	9									
*09	31860	X	26696	-0-	-5164	-0-	1819	1	23691	2	N	1078	1107	0			90
							1186	9									
*10	32922	X	24245	-0-	-8677	-0-	1685	1	21571	2	N	899	917	0			72
							989	9									
*11	31860	X	14511	-0-	-17349	-0-	1370	1	12343	2	N	725	722	0			75
							798	9									
*12	27528	X	19349	-0-	-8179	-0-	1411	1	17214	2	N	658	664	0			69
							724	9									
01	27528	X	3486	-0-	-24042	-0-	217	1	2836	2	N	394	420	0			43
							433	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

*06	45030	X	42710	-0-	-2320	-0-	4454	1	36254	2	N	1516	1715	0			193
							334	3	1668	9							
*07	46531	X	39055	-0-	-7476	-0-	4368	1	32788	2	N	1435	1377	0			251
							320	3	1579	9							
*08	41695	X	38134	-0-	-3561	-0-	3879	1	32729	2	N	1387	1486	0			152
							1526	9									
*09	40350	X	33988	-0-	-6362	-0-	2321	1	30224	2	N	1312	1354	0			110
							1443	9									
*10	41695	X	31997	-0-	-9698	-0-	2228	1	28525	2	N	1131	1150	0			91
							1244	9									
*11	40350	X	30621	-0-	-9729	-0-	2949	1	26560	2	N	1011	998	0			104
							1112	9									
*12	38161	X	25987	-0-	-12174	-0-	1910	1	23307	2	N	700	731	0			73
							770	9									
01	38161	X	9040	-0-	-29121	-0-	574	1	7489	2	N	888	865	0			96
							977	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23777 X	21504	-0-	-2273	-0-	551	1	19938	3	N	923	1067	0			101
						1015	9									
*09	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	454	1	16044	3	N	930	953	0			78
						1023	9									
10	22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	554	1	20159	3	N	1182	1165	0			95
						1300	9									
11	23010 X	20351	-0-	-2659	-0-	469	1	18794	3	N	989	982	0			102
						1088	9									
*12	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	604	1	349	2	N	1177	1157	0			122
						19838	3	1295	9							
01	22010 X	9693	-0-	-12317	-0-	332	1	7809	3	N	1411	1380	0			153
						1552	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

08	T. A.	19802	-0-	19802	19802	459	1	16598	3	N	2495	2538	0			274
						2745	9									
*09	T. A.	15949	-0-	15949	35751	371	1	13122	3	N	2233	2320	0			187
						2456	9									
10	T. A.	13293	-0-	13293	49044	307	1	11182	3	N	1640	1696	0			131
						1804	9									
*11	53979 X	4935	-0-	-49044	-0-	103	1	4129	3	N	639	704	0			66
						703	9									
*12	16802 X	13483	-0-	-3319	-0-	345	1	11328	3	N	1645	1539	0			172
						1810	9									
01	16802 X	6105	-0-	-10697	-0-	169	1	3980	3	N	1778	1757	0			193
						1956	9									

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

08	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	282	1	15369	3	N	242	258	0			27
						266	9									
*09	12870 X	10169	-0-	-2701	-0-	178	1	9783	3	N	189	200	0			16
						208	9									
10	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	234	1	14580	3	N	243	240	0			19
						267	9									
11	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	251	1	14812	3	N	223	219	0			23
						245	9									
*12	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	272	1	14139	3	N	174	179	0			18
						191	9									
01	13299 X	11856	-0-	-1443	-0-	235	1	11378	3	N	221	215	0			24
						243	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

08	T. A.	24936	-0-	24936	24936	559	1	20218	3	N	3781	3716	0			415
						4159	9									
*09	T. A.	20638	-0-	20638	45574	470	1	16614	3	N	3231	3375	0			271
						3554	9									
10	T. A.	11712	-0-	11712	57286	267	1	9708	3	N	1579	1723	0			127
						1737	9									
*11	64084 X	6798	-0-	-57286	-0-	138	1	5515	3	N	1041	1061	0			107
						1145	9									
*12	24256 X	24256	-0-	-0-	-0-	611	1	20050	3	N	3268	3034	0			341
						3595	9									
01	21297 X	7352	-0-	-13945	-0-	191	1	4503	3	N	2416	2495	0			262
						2658	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	569	1	20566	3	N	2277	2377	0			250
							2505	9									
*09	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	487	1	17209	3	N	2965	2966	0			249
							3262	9									
10	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	536	1	19494	3	N	3305	3289	0			265
							3636	9									
11	24585	X	24585	-0-	-0-	-0-	488	1	19541	3	N	4142	3981	0			426
							4556	9									
*12	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	518	1	478	2	N	2142	2346	0			222
							17005	3	2356	9							
01	20336	X	8679	-0-	-11657	-0-	272	1	6397	3	N	1827	1851	0			198
							2010	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	873	1	20034	3	N	1833	1913	0			201
							2016	9									
*09	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	387	1	15098	3	N	1478	1555	0			124
							1626	9									
10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	460	1	18231	3	N	1430	1439	0			115
							1573	9									
11	16410	X	15648	-0-	-762	-0-	386	1	13605	3	N	1506	1466	0			155
							1657	9									
*12	16957	X	11059	-0-	-5898	-0-	279	1	9935	3	N	768	843	0			80
							845	9									
01	16957	X	10947	-0-	-6010	-0-	292	1	8996	3	N	1508	1424	0			164
							1659	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	10525	-0-	-10555	-0-	258	1	9339	3	N	844	1019	0			93
							928	9									
*09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	300	1	10615	3	N	1070	1073	0			90
							1177	9									
10	16833	X	11204	-0-	-5629	-0-	274	1	9985	3	N	859	880	0			69
							945	9									
11	16290	X	10520	-0-	-5770	-0-	234	1	9365	3	N	837	820	0			86
							921	9									
*12	16833	X	3383	-0-	-13450	-0-	92	1	3030	3	N	237	298	0			25
							261	9									
01	12462	X	2062	-0-	-10400	-0-	65	1	1535	3	N	420	399	0			46
							462	9									

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 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
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	252	1	9113	3	N	755	794	0			83
							831	9									
*09	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	395	1	13971	3	N	1410	1375	0			118
							1551	9									
10	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	321	1	11664	3	N	966	1007	0			77
							1063	9									
11	17970	X	9360	-0-	-8610	-0-	208	1	8340	3	N	738	739	0			76
							812	9									
*12	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	448	1	601	2	N	1039	1008	0			107
							14708	3	1143	9							
01	16399	X	5812	-0-	-10587	-0-	190	1	4474	3	N	1044	1038	0			113
							1148	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27373	X	19447	-0-	-7926	-0-	468	1	16937	3	N	1856	2134	0			204
							2042	9									
*09	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	387	1	13680	3	N	1750	1807	0			147
							1925	9									
10	24955	X	20632	-0-	-4323	-0-	491	1	17861	3	N	2073	2054	0			166
							2280	9									
11	24150	X	14492	-0-	-9658	-0-	313	1	12515	3	N	1513	1523	0			156
							1664	9									
*12	24955	X	13435	-0-	-11520	-0-	359	1	38	2	N	1138	1175	0			119
							11786	3	1252	9							
01	20646	X	5150	-0-	-15496	-0-	166	1	3909	3	N	977	990	0			106
							1075	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32100	X	20339	-0-	-11761	-0-	2116	1	17225	2	N	772	820	0			98
							149	3	849	9							
*07	39835	X	19292	-0-	-20543	-0-	2133	1	16015	2	N	914	852	0			160
							139	3	1005	9							
*08	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	2425	1	20466	2	N	808	879	0			89
							889	9									
*09	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	1181	1	15389	2	N	763	788	0			64
							839	9									
*10	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	1488	1	19048	2	N	801	801	0			64
							881	9									
*11	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	2507	1	22580	2	N	836	814	0			86
							920	9									
*12	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	2096	1	25573	2	N	703	716	0			73
							773	9									
01	17670	X	6608	-0-	-11062	-0-	423	1	5525	2	N	600	608	0			65
							660	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20925	X	17174	-0-	-3751	-0-	660	1	15124	3	N	1264	1369	0			139
							1390	9									
*09	20250	X	15767	-0-	-4483	-0-	359	1	14015	3	N	1266	1299	0			106
							1393	9									
10	20925	X	17271	-0-	-3654	-0-	395	1	15667	3	N	1099	1117	0			88
							1209	9									
11	20250	X	15571	-0-	-4679	-0-	394	1	13882	3	N	1177	1144	0			121
							1295	9									
*12	20925	X	13455	-0-	-7470	-0-	345	1	12322	3	N	716	762	0			75
							788	9									
01	20801	X	12274	-0-	-8527	-0-	347	1	10700	3	N	1115	1069	0			121
							1227	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59370	X	39741	-0-	-19629	-0-	1502	1	33991	3	Y	3862	4276	0			491
							4248	9									
*07	61349	X	34573	-0-	-26776	-0-	1527	1	30983	3	Y	1875	2038	0			328
							2063	9									
*08	38130	X	36485	-0-	-1645	-0-	1458	1	33408	3	Y	1472	1638	0			162
							1619	9									
*09	35520	X	31402	-0-	-4118	-0-	748	1	29183	3	Y	1337	1387	0			112
							1471	9									
*10	38130	X	34211	-0-	-3919	-0-	813	1	32203	3	Y	1086	1111	0			87
							1195	9									
*11	36900	X	27153	-0-	-9747	-0-	720	1	25381	3	Y	956	945	0			98
							1052	9									
*12	38130	X	20166	-0-	-17964	-0-	519	1	18526	3	Y	1019	1011	0			106
							1121	9									
01	38130	X	18397	-0-	-19733	-0-	547	1	16873	3	Y	888	898	0			96
							977	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

08	19096	X	18535	-0-	-561	-0-	695	1	15931	3	N	1735	1848	0			191
							1909	9									
*09	18480	X	13624	-0-	-4856	-0-	305	1	11881	3	N	1307	1388	0			110
							1438	9									
10	19096	X	18667	-0-	-429	-0-	418	1	16564	3	N	1532	1519	0			123
							1685	9									
11	18480	X	16989	-0-	-1491	-0-	418	1	14728	3	N	1675	1626	0			172
							1843	9									
*12	19096	X	12111	-0-	-6985	-0-	303	1	10823	3	N	895	974	0			93
							985	9									
01	19096	X	12861	-0-	-6235	-0-	348	1	10742	3	N	1610	1528	0			175
							1771	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

*06	58140	X	45915	-0-	-12225	-0-	1755	1	39697	3	Y	4057	4677	0			516
							4463	9									
*07	60078	X	35077	-0-	-25001	-0-	1540	1	31259	3	Y	2071	2225	0			362
							2278	9									
*08	42532	X	34793	-0-	-7739	-0-	1383	1	31705	3	Y	1550	1742	0			170
							1705	9									
*09	40110	X	29615	-0-	-10495	-0-	701	1	27324	3	Y	1445	1494	0			121
							1590	9									
*10	42532	X	33857	-0-	-8675	-0-	801	1	31734	3	Y	1202	1227	0			96
							1322	9									
*11	41160	X	26314	-0-	-14846	-0-	693	1	24427	3	Y	1085	1069	0			112
							1194	9									
*12	42532	X	18398	-0-	-24134	-0-	475	1	16936	3	Y	897	915	0			94
							987	9									
01	42377	X	18497	-0-	-23880	-0-	546	1	16850	3	Y	1001	986	0			109
							1101	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50353 X	50353	-0-	-0-	-0-	1919	1	43426	3	Y	4553	5023	0			579
						5008	9									
*07	40703 X	39594	-0-	-1109	-0-	1757	1	35667	3	Y	1973	2207	0			345
						2170	9									
*08	46128 X	36300	-0-	-9828	-0-	1451	1	33263	3	Y	1442	1629	0			158
						1586	9									
*09	43860 X	32477	-0-	-11383	-0-	775	1	30244	3	Y	1325	1372	0			111
						1458	9									
*10	46128 X	33334	-0-	-12794	-0-	793	1	31411	3	Y	1027	1056	0			82
						1130	9									
*11	44640 X	28128	-0-	-16512	-0-	747	1	26311	3	Y	973	955	0			100
						1070	9									
*12	46128 X	19195	-0-	-26933	-0-	498	1	17776	3	Y	837	850	0			87
						921	9									
01	44268 X	18284	-0-	-25984	-0-	533	1	16447	3	Y	1185	1143	0			129
						1304	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	39000 X	22115	-0-	-16885	-0-	2313	1	18829	2	Y	760	811	0			97
						137	3	836	9							
*07	40176 X	22607	-0-	-17569	-0-	2527	1	18975	2	Y	889	830	0			156
						127	3	978	9							
*08	21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	2181	1	18403	2	Y	605	694	0			67
						666	9									
*09	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	1362	1	17739	2	Y	669	680	0			56
						736	9									
*10	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	1342	1	17181	2	Y	615	622	0			49
						677	9									
*11	17430 X	15939	-0-	-1491	-0-	1534	1	13816	2	Y	535	529	0			55
						589	9									
*12	18011 X	13032	-0-	-4979	-0-	960	1	11707	2	Y	332	352	0			35
						365	9									
01	18011 X	5557	-0-	-12454	-0-	358	1	4675	2	Y	476	459	0			52
						524	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47120 X	47120	-0-	-0-	-0-	1834	1	41489	3	Y	3452	4113	0			439
						3797	9									
*07	45198 X	38235	-0-	-6963	-0-	1708	1	34672	3	Y	1686	1830	0			295
						1855	9									
*08	41788 X	33758	-0-	-8030	-0-	1337	1	30631	3	Y	1627	1743	0			179
						1790	9									
*09	37410 X	29139	-0-	-8271	-0-	689	1	26864	3	Y	1442	1500	0			121
						1586	9									
*10	41788 X	29820	-0-	-11968	-0-	702	1	27811	3	Y	1188	1214	0			95
						1307	9									
*11	40440 X	25383	-0-	-15057	-0-	667	1	23504	3	Y	1102	1084	0			113
						1212	9									
*12	41788 X	18010	-0-	-23778	-0-	465	1	16575	3	Y	882	903	0			92
						970	9									
01	41106 X	19411	-0-	-21695	-0-	571	1	17604	3	Y	1124	1094	0			122
						1236	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58410	X	31834	-0-	-26576	-0-	3410	1	27779	2	Y	504	682	0			64
							91	3	554	9							
*07	81189	X	33043	-0-	-48146	-0-	3805	1	28585	2	Y	525	497	0			92
							75	3	578	9							
*08	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	3174	1	26783	2	Y	652	672	0			72
							717	9									
*09	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	1825	1	23770	2	Y	509	538	0			43
							560	9									
*10	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	1762	1	22561	2	Y	414	424	0			33
							455	9									
*11	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	2122	1	19111	2	Y	361	357	0			37
							397	9									
*12	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	1542	1	18815	2	Y	283	290	0			30
							311	9									
*01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	516	1	6732	2	Y	427	411	0			46
							470	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

*06	43920	X	22456	-0-	-21464	-0-	2397	1	19521	2	Y	420	463	0			53
							76	3	462	9							
*07	61318	X	22819	-0-	-38499	-0-	2600	1	19528	2	Y	556	512	0			97
							79	3	612	9							
*08	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	2573	1	21714	2	Y	554	590	0			61
							609	9									
*09	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	1485	1	19343	2	Y	559	573	0			47
							615	9									
*10	21979	X	19378	-0-	-2601	-0-	1367	1	17507	2	Y	458	468	0			37
							504	9									
*11	21270	X	20055	-0-	-1215	-0-	1954	1	17597	2	Y	458	448	0			47
							504	9									
*12	21979	X	18650	-0-	-3329	-0-	1386	1	16906	2	Y	325	338	0			34
							358	9									
01	21979	X	7745	-0-	-14234	-0-	513	1	6703	2	Y	481	463	0			52
							529	9									

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

08	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	1014	1	36654	3	N	971	1050	0			107
							1068	9									
*09	30540	X	30185	-0-	-355	-0-	802	1	28341	3	N	947	975	0			79
							1042	9									
10	34338	X	34338	-0-	-0-	-0-	892	1	32446	3	N	909	915	0			73
							1000	9									
11	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	810	1	32430	3	N	973	946	0			100
							1070	9									
*12	32565	X	32565	-0-	-0-	-0-	938	1	30794	3	N	757	778	0			79
							833	9									
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	858	844	0			93

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

*06	82680	X	68247	-0-	-14433	-0-	64995	2	3252	9	N	2956	3447	0			376
07	85436	X	66708	-0-	-18728	-0-	63908	2	2800	9	N	2545	2476	0			445
*08	65565	X	57878	-0-	-7687	-0-	55523	2	2355	9	N	2141	2351	0			235
*09	63450	X	51150	-0-	-12300	-0-	48904	2	2246	9	N	2042	2106	0			171
*10	65565	X	43744	-0-	-21821	-0-	41911	2	1833	9	N	1666	1703	0			134
*11	63450	X	40824	-0-	-22626	-0-	39016	2	1808	9	N	1644	1609	0			169
*12	65565	X	36619	-0-	-28946	-0-	35136	2	1483	9	N	1348	1376	0			141
01	57908	X	36557	-0-	-21351	-0-	34668	2	1889	9	N	1717	1672	0			186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17190	X	13208	-0-	-3982	-0-	330	1	10719	3	N	1963	2274	0			250
							2159	9									
*07	17701	X	12608	-0-	-5093	-0-	340	1	10724	3	N	1404	1408	0			246
							1544	9									
*08	19220	X	357	-0-	-18863	-0-	8	1	301	3	N	44	285	0			5
							48	9									
*09	18600	X	2881	-0-	-15719	-0-	70	1	2459	3	N	320	298	0			27
							352	9									
*10	19220	X	102	-0-	-19118	-0-	2	1	89	3	N	10	36	0			1
							11	9									
*11	13170	X	12740	-0-	-430	-0-	275	1	11025	3	N	1309	1175	0			135
							1440	9									
*12	13609	X	8584	-0-	-5025	-0-	231	1	7579	3	N	704	765	0			74
							774	9									
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	124	1	2930	3	N	1039	1000	0			113
							1143	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	39030	X	21529	-0-	-17501	-0-	2309	1	18809	2	Y	321	342	0			41
							58	3	353	9							
*07	40331	X	20770	-0-	-19561	-0-	2392	1	17971	2	Y	327	311	0			57
							47	3	360	9							
*08	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	2530	1	21344	2	Y	530	529	0			58
							583	9									
*09	24662	X	24662	-0-	-0-	-0-	1719	1	22390	2	Y	503	519	0			42
							553	9									
*10	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	1595	1	20423	2	Y	347	361	0			28
							382	9									
*11	20070	X	15014	-0-	-5056	-0-	1458	1	13130	2	Y	387	375	0			40
							426	9									
*12	20739	X	13288	-0-	-7451	-0-	977	1	11924	2	Y	352	355	0			37
							387	9									
01	20739	X	4227	-0-	-16512	-0-	279	1	3636	2	Y	284	290	0			31
							312	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50437	X	41741	-0-	-8696	-0-	1645	1	37710	3	N	2169	2337	0			238
							2386	9									
*09	35130	X	35093	-0-	-37	-0-	831	1	32404	3	N	1689	1785	0			142
							1858	9									
10	50437	X	36394	-0-	-14043	-0-	859	1	34032	3	N	1366	1398	0			110
							1503	9									
11	48810	X	28949	-0-	-19861	-0-	755	1	26612	3	N	1438	1400	0			148
							1582	9									
*12	50437	X	29327	-0-	-21110	-0-	769	1	27445	3	N	1012	1054	0			106
							1113	9									
01	50437	X	22488	-0-	-27949	-0-	658	1	20300	3	N	1391	1346	0			151
							1530	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 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
*06	23130	X	11125	-0-	-12005	-0-	289	1	9371	3	N	1332	1412	0			169
							1465	9									
*07	23901	X	7702	-0-	-16199	-0-	215	1	6791	3	N	633	691	0			111
							696	9									
*08	37665	X	962	-0-	-36703	-0-	23	1	842	3	N	88	189	0			10
							97	9									
*09	36450	X	3007	-0-	-33443	-0-	75	1	2661	3	N	246	235	0			21
							271	9									
*10	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-	21	0			-0-
*11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
*12	8246	X	48	-0-	-8198	-0-	1	1	44	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	1	1	35	3	N	9	8	0			1
							10	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

08	33077	X	30076	-0-	-3001	-0-	1191	1	27306	3	N	1435	1552	0			158
							1579	9									
*09	29490	X	26469	-0-	-3021	-0-	622	1	24276	3	N	1428	1466	0			120
							1571	9									
10	33077	X	27438	-0-	-5639	-0-	647	1	25622	3	N	1063	1098	0			85
							1169	9									
11	32010	X	21886	-0-	-10124	-0-	573	1	20199	3	N	1013	994	0			104
							1114	9									
*12	33077	X	20815	-0-	-12262	-0-	544	1	19404	3	N	788	810	0			82
							867	9									
01	33077	X	16093	-0-	-16984	-0-	472	1	14564	3	N	961	939	0			104
							1057	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

*06	30390	X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-					-0-
*07	27435	X	1106	-0-	-26329	-0-	30	1	936	3	N	127	105	0			22
							140	9									
*08	19778	X	572	-0-	-19206	-0-	13	1	479	3	N	73	87	0			8
							80	9									
*09	5790	X	1943	-0-	-3847	-0-	47	1	1651	3	N	223	212	0			19
							245	9									
*10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	19	0			-0-
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

*06	69893	X	69893	-0-	-0-	-0-	6903	1	56088	2	N	4994	5504	0			635
							1409	3	5493	9							
*07	73129	X	63668	-0-	-9461	-0-	6752	1	50609	2	N	4613	4441	0			807
							1233	3	5074	9							
*08	64170	X	58223	-0-	-5947	-0-	5686	1	47981	2	N	4142	4494	0			455
							4556	9									
*09	62100	X	53524	-0-	-8576	-0-	3516	1	45793	2	N	3832	3966	0			321
							4215	9									
*10	64170	X	51892	-0-	-12278	-0-	3515	1	45010	2	N	3061	3137	0			245
							3367	9									
*11	62100	X	46920	-0-	-15180	-0-	4359	1	39255	2	N	3005	2941	0			309
							3306	9									
*12	58280	X	39921	-0-	-18359	-0-	2835	1	34592	2	N	2267	2339	0			237
							2494	9									
01	58280	X	15455	-0-	-42825	-0-	877	1	11451	2	N	2843	2771	0			309
							3127	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46965	X	34110	-0-	-12855	-0-	1352	1	30992	3	N	1605	1757	0			176
							1766	9									
*09	45450	X	30178	-0-	-15272	-0-	713	1	27813	3	N	1502	1552	0			126
							1652	9									
10	46965	X	30533	-0-	-16432	-0-	717	1	28420	3	N	1269	1293	0			102
							1396	9									
11	45450	X	25995	-0-	-19455	-0-	680	1	23976	3	N	1217	1194	0			125
							1339	9									
*12	46841	X	23463	-0-	-23378	-0-	615	1	21933	3	N	832	870	0			87
							915	9									
01	41540	X	21016	-0-	-20524	-0-	619	1	19093	3	N	1185	1143	0			129
							1304	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

*06	88080	X	60137	-0-	-27943	-0-	6096	1	49562	2	N	3169	3609	0			403
							993	3	3486	9							
*07	91016	X	54891	-0-	-36125	-0-	5966	1	44731	2	N	2988	2868	0			523
							907	3	3287	9							
*08	57567	X	46882	-0-	-10685	-0-	4655	1	39276	2	N	2683	2911	0			295
							2951	9									
*09	55710	X	39867	-0-	-15843	-0-	2629	1	34243	2	N	2723	2790	0			228
							2995	9									
*10	57567	X	36611	-0-	-20956	-0-	2471	1	31642	2	N	2271	2317	0			182
							2498	9									
*11	55710	X	33333	-0-	-22377	-0-	3093	1	27857	2	N	2166	2125	0			223
							2383	9									
*12	46934	X	29388	-0-	-17546	-0-	2085	1	25443	2	N	1691	1737	0			177
							1860	9									
01	46934	X	11744	-0-	-35190	-0-	664	1	8668	2	N	2193	2132	0			238
							2412	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

*06	80351	X	80351	-0-	-0-	-0-	8120	1	66012	2	N	4411	4862	0			561
							1367	3	4852	9							
*07	77872	X	76773	-0-	-1099	-0-	8366	1	62724	2	N	3952	3822	0			691
							1336	3	4347	9							
*08	77035	X	73645	-0-	-3390	-0-	7338	1	61919	2	N	3989	4242	0			438
							4388	9									
*09	74550	X	65731	-0-	-8819	-0-	4409	1	57427	2	N	3541	3682	0			297
							3895	9									
*10	77035	X	60465	-0-	-16570	-0-	4148	1	53112	2	N	2914	2977	0			234
							3205	9									
*11	74550	X	54623	-0-	-19927	-0-	5149	1	46371	2	N	2821	2765	0			290
							3103	9									
*12	73718	X	47146	-0-	-26572	-0-	3395	1	41422	2	N	2117	2186	0			221
							2329	9									
01	73718	X	17376	-0-	-56342	-0-	1036	1	13520	2	N	2564	2507	0			278
							2820	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18817	X	1417	-0-	-17400	-0-	36	1	1305	3	Y	69	61	0			8
							76	9									
*09	13890	X	2525	-0-	-11365	-0-	63	1	2231	3	Y	210	200	0			18
							231	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

*06	77370	X	44657	-0-	-32713	-0-	1774	1	40125	3	Y	2507	2863	0			319
							2758	9									
*07	75082	X	33776	-0-	-41306	-0-	1479	1	30024	3	Y	2066	2024	0			361
							2273	9									
*08	37788	X	37788	-0-	-0-	-0-	1483	1	33983	3	Y	2111	2240	0			232
							2322	9									
*09	33120	X	31233	-0-	-1887	-0-	731	1	28504	3	Y	1816	1896	0			152
							1998	9									
*10	34224	X	27708	-0-	-6516	-0-	642	1	25450	3	Y	1469	1503	0			118
							1616	9									
*11	33120	X	26356	-0-	-6764	-0-	688	1	24254	3	Y	1285	1271	0			132
							1414	9									
*12	34224	X	25603	-0-	-8621	-0-	669	1	23869	3	Y	968	999	0			101
							1065	9									
01	34224	X	18236	-0-	-15988	-0-	530	1	16367	3	Y	1217	1186	0			132
							1339	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

*06	73140	X	41104	-0-	-32036	-0-	1611	1	36439	3	Y	2776	3126	0			353
							3054	9									
*07	66030	X	36416	-0-	-29614	-0-	1572	1	31896	3	Y	2680	2564	0			469
							2948	9									
*08	39236	X	39236	-0-	-0-	-0-	1524	1	34918	3	Y	2540	2730	0			279
							2794	9									
*09	34380	X	33331	-0-	-1049	-0-	772	1	30118	3	Y	2219	2312	0			186
							2441	9									
*10	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	849	1	33629	3	Y	1727	1775	0			138
							1900	9									
*11	34380	X	27622	-0-	-6758	-0-	716	1	25239	3	Y	1515	1497	0			156
							1667	9									
*12	35526	X	26162	-0-	-9364	-0-	679	1	24236	3	Y	1134	1172	0			118
							1247	9									
01	35526	X	18982	-0-	-16544	-0-	546	1	16842	3	Y	1449	1410	0			157
							1594	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86820	X	52711	-0-	-34109	-0-	2073	1	46898	3	Y	3400	3883	0			432
							3740	9									
*07	89094	X	43519	-0-	-45575	-0-	1882	1	38191	3	Y	3133	3017	0			548
							3446	9									
*08	46252	X	41307	-0-	-4945	-0-	1606	1	36811	3	Y	2627	2886	0			289
							2890	9									
*09	44760	X	35393	-0-	-9367	-0-	817	1	31884	3	Y	2447	2531	0			205
							2692	9									
*10	46252	X	38704	-0-	-7548	-0-	900	1	35663	3	Y	1946	1995	0			156
							2141	9									
*11	44760	X	29665	-0-	-15095	-0-	765	1	26966	3	Y	1758	1733	0			181
							1934	9									
*12	46252	X	27527	-0-	-18725	-0-	712	1	25406	3	Y	1281	1328	0			134
							1409	9									
01	46252	X	20422	-0-	-25830	-0-	580	1	17889	3	Y	1775	1716	0			193
							1953	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64920	X	39611	-0-	-25309	-0-	1573	1	35596	3	Y	2220	2530	0			282
							2442	9									
*07	64170	X	30817	-0-	-33353	-0-	1347	1	27339	3	Y	1937	1880	0			339
							2131	9									
*08	35123	X	30675	-0-	-4448	-0-	1198	1	27447	3	Y	1845	1981	0			203
							2030	9									
*09	33990	X	22927	-0-	-11063	-0-	532	1	20744	3	Y	1501	1578	0			126
							1651	9									
*10	35123	X	24117	-0-	-11006	-0-	563	1	22296	3	Y	1144	1178	0			92
							1258	9									
*11	33990	X	20302	-0-	-13688	-0-	524	1	18451	3	Y	1206	1174	0			124
							1327	9									
*12	35123	X	17357	-0-	-17766	-0-	449	1	16020	3	Y	807	847	0			84
							888	9									
01	35123	X	12049	-0-	-23074	-0-	343	1	10570	3	Y	1033	1005	0			112
							1136	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81570	X	43154	-0-	-38416	-0-	1697	1	38403	3	Y	2776	3179	0			353
							3054	9									
*07	73098	X	35986	-0-	-37112	-0-	1555	1	31552	3	Y	2617	2512	0			458
							2879	9									
*08	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	1342	1	30754	3	Y	2287	2494	0			251
							2516	9									
*09	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	770	1	30026	3	Y	2076	2153	0			174
							2284	9									
*10	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	866	1	34296	3	Y	1770	1802	0			142
							1947	9									
*11	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	706	1	24871	3	Y	1507	1494	0			155
							1658	9									
*12	28024	X	25490	-0-	-2534	-0-	664	1	23674	3	Y	1047	1093	0			109
							1152	9									
01	28024	X	19793	-0-	-8231	-0-	566	1	17461	3	Y	1605	1540	0			174
							1766	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 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
*06	14100	X	3348	-0-	-10752	-0-	83	1	2680	3	Y	532	878	0			68
							585	9									
*07	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	245	1	7722	3	Y	954	855	0			167
							1049	9									
*08	25978	X	671	-0-	-25307	-0-	16	1	577	3	Y	71	230	0			8
							78	9									
*09	25140	X	1745	-0-	-23395	-0-	43	1	1519	3	Y	166	160	0			14
							183	9									
*10	25978	X	1830	-0-	-24148	-0-	44	1	1618	3	Y	153	155	0			12
							168	9									
*11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40740	X	10184	-0-	-30556	-0-	253	1	8219	3	Y	1556	1912	0			198
							1712	9									
*07	23777	X	13342	-0-	-10435	-0-	350	1	11032	3	Y	1782	1668	0			312
							1960	9									
*08	24366	X	1484	-0-	-22882	-0-	33	1	1210	3	Y	219	507	0			24
							241	9									
*09	23580	X	11400	-0-	-12180	-0-	268	1	9456	3	Y	1524	1420	0			128
							1676	9									
*10	24366	X	7559	-0-	-16807	-0-	176	1	6405	3	Y	889	946	0			71
							978	9									
*11	14040	X	12654	-0-	-1386	-0-	266	1	10665	3	Y	1566	1476	0			161
							1723	9									
*12	14508	X	10491	-0-	-4017	-0-	276	1	9068	3	Y	1043	1095	0			109
							1147	9									
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	109	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23684	X	23315	-0-	-369	-0-	883	1	20243	3	N	1990	2123	0			219
							2189	9									
*09	22920	X	21042	-0-	-1878	-0-	472	1	18405	3	N	1968	2022	0			165
							2165	9									
10	23684	X	23323	-0-	-361	-0-	527	1	20861	3	N	1759	1783	0			141
							1935	9									
11	22920	X	20407	-0-	-2513	-0-	508	1	17886	3	N	1830	1783	0			188
							2013	9									
*12	23684	X	19155	-0-	-4529	-0-	485	1	17286	3	N	1258	1315	0			131
							1384	9									
01	23684	X	12463	-0-	-11221	-0-	327	1	10090	3	N	1860	1789	0			202
							2046	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46717	X	37706	-0-	-9011	-0-	951	1	34394	3	N	2146	2370	0			236
							2361	9									
*09	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	723	1	25569	3	N	1551	1657	0			130
							1706	9									
10	38223	X	25439	-0-	-12784	-0-	644	1	23444	3	N	1228	1260	0			98
							1351	9									
11	41730	X	21631	-0-	-20099	-0-	496	1	19875	3	N	1145	1125	0			118
							1260	9									
*12	38223	X	16220	-0-	-22003	-0-	447	1	454	2	N	593	650	0			61
							14667	3	652	9							
01	31434	X	4737	-0-	-26697	-0-	166	1	3914	3	N	597	593	0			65
							657	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27776	X	27776	-0-	-0-	-0-	706	1	25539	3	N	1392	1513	0			153
							1531	9									
*09	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	579	1	20478	3	N	1368	1406	0			115
							1505	9									
10	23591	X	15912	-0-	-7679	-0-	401	1	14596	3	N	832	880	0			67
							915	9									
11	23940	X	13473	-0-	-10467	-0-	309	1	12377	3	N	715	708	0			74
							787	9									
*12	23591	X	21243	-0-	-2348	-0-	599	1	19670	3	N	885	867	0			92
							974	9									
01	23250	X	6288	-0-	-16962	-0-	218	1	5124	3	N	860	859	0			93
							946	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

*06	79740	X	71540	-0-	-8200	-0-	2696	1	60989	3	Y	7141	8073	0			908
							7855	9									
*07	82398	X	59589	-0-	-22809	-0-	2511	1	50953	3	Y	5568	5502	0			974
							6125	9									
*08	82398	X	47421	-0-	-34977	-0-	1763	1	40400	3	Y	4780	5229	0			525
							5258	9									
*09	79740	X	39519	-0-	-40221	-0-	868	1	33849	3	Y	4365	4524	0			366
							4802	9									
*10	82398	X	36594	-0-	-45804	-0-	815	1	32277	3	Y	3184	3295	0			255
							3502	9									
*11	73830	X	26424	-0-	-47406	-0-	640	1	22571	3	Y	2921	2875	0			301
							3213	9									
*12	65813	X	23344	-0-	-42469	-0-	579	1	20656	3	Y	1917	2018	0			200
							2109	9									
01	57040	X	16360	-0-	-40680	-0-	471	1	14525	3	Y	1240	1305	0			135
							1364	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

*06	67230	X	64517	-0-	-2713	-0-	2423	1	54814	3	Y	6618	7749	0			841
							7280	9									
*07	69471	X	46028	-0-	-23443	-0-	1896	1	38476	3	Y	5142	5084	0			899
							5656	9									
*08	69471	X	38450	-0-	-31021	-0-	1416	1	32454	3	Y	4164	4606	0			457
							4580	9									
*09	67230	X	29853	-0-	-37377	-0-	653	1	25460	3	Y	3400	3572	0			285
							3740	9									
*10	69471	X	31293	-0-	-38178	-0-	696	1	27584	3	Y	2739	2804	0			220
							3013	9									
*11	67230	X	24122	-0-	-43108	-0-	591	1	20835	3	Y	2451	2419	0			252
							2696	9									
*12	69471	X	18641	-0-	-50830	-0-	470	1	16755	3	Y	1287	1405	0			134
							1416	9									
01	46159	X	14205	-0-	-31954	-0-	409	1	12623	3	Y	1066	1084	0			116
							1173	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73410	X	52868	-0-	-20542	-0-	2016	1	45609	3	Y	4766	5803	0			606
							5243	9									
*07	75857	X	34653	-0-	-41204	-0-	1449	1	29413	3	Y	3446	3449	0			603
							3791	9									
*08	75857	X	26230	-0-	-49627	-0-	978	1	22422	3	Y	2573	2893	0			283
							2830	9									
*09	73410	X	18681	-0-	-54729	-0-	411	1	16046	3	Y	2022	2135	0			170
							2224	9									
*10	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	450	1	17845	3	Y	1670	1706	0			134
							1837	9									
*11	54600	X	16692	-0-	-37908	-0-	412	1	14525	3	Y	1595	1565	0			164
							1755	9									
*12	31558	X	16744	-0-	-14814	-0-	424	1	15133	3	Y	1079	1130	0			113
							1187	9									
01	31558	X	10575	-0-	-20983	-0-	309	1	9529	3	Y	670	710	0			73
							737	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	76890	X	72045	-0-	-4845	-0-	2700	1	61074	3	Y	7519	8820	0			956
							8271	9									
*07	79453	X	57529	-0-	-21924	-0-	2360	1	47890	3	Y	6617	6416	0			1157
							7279	9									
*08	79453	X	47564	-0-	-31889	-0-	1748	1	40060	3	Y	5233	5815	0			575
							5756	9									
*09	76890	X	38799	-0-	-38091	-0-	838	1	32674	3	Y	4806	4978	0			403
							5287	9									
*10	79453	X	40230	-0-	-39223	-0-	886	1	35102	3	Y	3856	3950	0			309
							4242	9									
*11	74340	X	31615	-0-	-42725	-0-	773	1	27227	3	Y	3286	3257	0			338
							3615	9									
*12	63333	X	25048	-0-	-38285	-0-	635	1	22640	3	Y	1612	1782	0			168
							1773	9									
01	57102	X	17671	-0-	-39431	-0-	514	1	15858	3	Y	1181	1221	0			128
							1299	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96224	X	28638	-0-	-67586	-0-	703	1	25450	3	N	2259	2453	0			248
							2485	9									
*09	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	562	1	19878	3	N	2112	2183	0			177
							2323	9									
10	25854	X	22271	-0-	-3583	-0-	542	1	19735	3	N	1813	1845	0			145
							1994	9									
11	30240	X	21593	-0-	-8647	-0-	475	1	19015	3	N	1912	1860	0			197
							2103	9									
*12	25854	X	22084	-0-	-3770	-0-	580	1	631	2	N	1662	1687	0			172
							19045	3	1828	9							
01	24025	X	9189	-0-	-14836	-0-	280	1	6602	3	N	2097	2041	0			228
							2307	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 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
*06	78210	X	57156	-0-	-21054	-0-	2162	1	48911	3	Y	5530	6484	0			703
							6083	9									
*07	80817	X	39765	-0-	-41052	-0-	1659	1	33664	3	Y	4038	4035	0			706
							4442	9									
*08	80817	X	33552	-0-	-47265	-0-	1260	1	28876	3	Y	3105	3470	0			341
							3416	9									
*09	78210	X	23658	-0-	-54552	-0-	524	1	20433	3	Y	2455	2590	0			206
							2701	9									
*10	80817	X	21915	-0-	-58902	-0-	493	1	19511	3	Y	1737	1804	0			139
							1911	9									
*11	59010	X	16146	-0-	-42864	-0-	399	1	14058	3	Y	1535	1516	0			158
							1689	9									
*12	43865	X	13974	-0-	-29891	-0-	354	1	12619	3	Y	910	973	0			95
							1001	9									
01	40424	X	10311	-0-	-30113	-0-	298	1	9209	3	Y	731	747	0			79
							804	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

08	130867	X	130867	-0-	-0-	-0-	3233	1	116898	3	N	9760	10263	0			1072
							10736	9									
*09	99990	X	98027	-0-	-1963	-0-	2478	1	87576	3	N	7248	7712	0			608
							7973	9									
10	103323	X	88789	-0-	-14534	-0-	2230	1	81141	3	N	4925	5138	0			395
							5418	9									
11	99990	X	64324	-0-	-35666	-0-	1462	1	58552	3	N	3918	3910	0			403
							4310	9									
*12	103323	X	53011	-0-	-50312	-0-	1445	1	1208	2	N	2652	2781	0			274
							47441	3	2917	9							
01	103323	X	18752	-0-	-84571	-0-	637	1	15000	3	N	2832	2799	0			307
							3115	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

08	116808	X	79797	-0-	-37011	-0-	1974	1	71364	3	N	5872	6601	0			645
							6459	9									
*09	113040	X	57539	-0-	-55501	-0-	1451	1	51301	3	N	4352	4632	0			365
							4787	9									
10	116808	X	54000	-0-	-62808	-0-	1357	1	49358	3	N	2986	3112	0			239
							3285	9									
11	79770	X	40055	-0-	-39715	-0-	914	1	36614	3	N	2297	2300	0			236
							2527	9									
*12	82429	X	33650	-0-	-48779	-0-	920	1	784	2	N	1604	1674	0			166
							30182	3	1764	9							
01	66836	X	11623	-0-	-55213	-0-	401	1	9433	3	N	1626	1615	0			177
							1789	9									

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

08	131564	X	87563	-0-	-44001	-0-	2134	1	77179	3	N	7500	8225	0			824
							8250	9									
*09	127320	X	65418	-0-	-61902	-0-	1614	1	57048	3	N	6142	6451	0			515
							6756	9									
10	131564	X	61985	-0-	-69579	-0-	1525	1	55490	3	N	4518	4671	0			362
							4970	9									
11	78450	X	48194	-0-	-30256	-0-	1078	1	43181	3	N	3577	3571	0			368
							3935	9									
*12	81065	X	42576	-0-	-38489	-0-	1144	1	990	2	N	2634	2729	0			273
							37545	3	2897	9							
01	73563	X	17547	-0-	-56016	-0-	565	1	13301	3	N	3346	3256	0			363
							3681	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 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
*07	0		45367	-0-	45367	62201	1832	1	37175	3	Y	5782	4935	0			1011
							6360	9									
*08	DELQ PR		92092	-0-	92092	154293	3311	1	75880	3	Y	11728	11451	0			1288
							12901	9									
*09	230223	X	75930	-0-	-154293	-0-	1656	1	64609	3	Y	8786	9337	0			737
							9665	9									
*10	143034	X	63156	-0-	-79878	-0-	1375	1	54458	3	Y	6657	6860	0			534
							7323	9									
*11	138420	X	65628	-0-	-72792	-0-	1549	1	54604	3	Y	8614	8261	0			887
							9475	9									
*12	143034	X	64269	-0-	-78765	-0-	1580	1	56349	3	Y	5764	6049	0			602
							6340	9									
01	82832	X	23510	-0-	-59322	-0-	617	1	19051	3	Y	3493	3716	0			379
							3842	9									

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		46681	-0-	46681	64810	1914	1	38850	3	Y	5379	4673	0			941
							5917	9									
*08	DELQ PR		90149	-0-	90149	154959	3247	1	74407	3	Y	11359	11052	0			1248
							12495	9									
*09	230339	X	75380	-0-	-154959	-0-	1616	1	63033	3	Y	9755	10185	0			818
							10731	9									
*10	146661	X	53377	-0-	-93284	-0-	1165	1	46145	3	Y	5515	5891	0			442
							6067	9									
*11	141930	X	58990	-0-	-82940	-0-	1385	1	48815	3	Y	7991	7611	0			822
							8790	9									
*12	146661	X	70545	-0-	-76116	-0-	1733	1	61828	3	Y	6349	6508	0			663
							6984	9									
01	82119	X	28690	-0-	-53429	-0-	756	1	23328	3	Y	4187	4395	0			455
							4606	9									

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		33253	-0-	33253	49127	1324	1	26868	3	Y	4601	3950	0			805
							5061	9									
*08	DELQ PR		94120	-0-	94120	143247	3343	1	76622	3	Y	12868	12259	0			1414
							14155	9									
*09	215904	X	72657	-0-	-143247	-0-	1577	1	61501	3	Y	8708	9392	0			730
							9579	9									
*10	140213	X	52664	-0-	-87549	-0-	1166	1	46196	3	Y	4820	5164	0			386
							5302	9									
*11	135690	X	110235	-0-	-25455	-0-	2723	1	95955	3	Y	10506	9811	0			1081
							11557	9									
*12	140213	X	86111	-0-	-54102	-0-	2152	1	76763	3	Y	6542	6940	0			683
							7196	9									
01	79887	X	29547	-0-	-50340	-0-	781	1	24088	3	Y	4253	4474	0			462
							4678	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		11253	-0-	11253	11253	416	1	9532	3	N	1186	1056	0			130
							1305	9									
*09	DELQ PR		95581	-0-	95581	106834	2389	1	93192	3	N	-0-	130	0			-0-
10	DELQ PR		106616	-0-	106616	213450	2328	1	92220	3	N	10971	10091	0			880
							12068	9									
11	285771	X	72321	-0-	-213450	-0-	1768	1	62299	3	N	7504	7612	0			772
							8254	9									
12	120652	X	53834	-0-	-66818	-0-	1326	1	47294	3	N	4740	5017	0			495
							5214	9									
01	120652	X	27462	-0-	-93190	-0-	735	1	22673	3	N	3685	3780	0			400
							4054	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		17184	-0-	17184	17184	642	1	14710	3	N	1665	1482	0			183
							1832	9									
*09	0		95885	-0-	95885	113069	2397	1	93488	3	N	-0-	183	0			-0-
10	DELQ PR		125150	-0-	125150	238219	2773	1	109845	3	N	11393	10480	0			913
							12532	9									
*11	327514	X	89295	-0-	-238219	-0-	2230	1	78600	3	N	7695	7816	0			792
							8465	9									
12	207855	X	62853	-0-	-145002	-0-	1586	1	56588	3	N	4254	4602	0			444
							4679	9									
01	207855	X	31889	-0-	-175966	-0-	879	1	27117	3	N	3539	3599	0			384
							3893	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

08	195961	X	61123	-0-	-134838	-0-	1498	1	54168	3	N	4961	5488	0			545
							5457	9									
*09	82980	X	42448	-0-	-40532	-0-	1048	1	37049	3	N	3955	4168	0			332
							4351	9									
10	85746	X	41975	-0-	-43771	-0-	1026	1	37337	3	N	3284	3353	0			263
							3612	9									
11	82980	X	31113	-0-	-51867	-0-	695	1	27822	3	N	2360	2380	0			243
							2596	9									
12	85746	X	26932	-0-	-58814	-0-	738	1	24230	3	N	1785	1842	0			186
							1964	9									
01	51305	X	12634	-0-	-38671	-0-	389	1	9172	3	N	2794	2677	0			303
							3073	9									

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

08	0		17483	-0-	17483	17483	641	1	14672	3	N	1973	1756	0			217
							2170	9									
*09	0		101200	-0-	101200	118683	2530	1	98670	3	N	-0-	217	0			-0-
10	0		123574	-0-	123574	242257	2723	1	107890	3	N	11783	10838	0			945
							12961	9									
*11	330159	X	87902	-0-	-242257	-0-	2154	1	76996	3	N	7956	8082	0			819
							8752	9									
12	179862	X	69963	-0-	-109899	-0-	1764	1	62942	3	N	4779	5099	0			499
							5257	9									
01	179862	X	37990	-0-	-141872	-0-	1048	1	32326	3	N	4196	4239	0			456
							4616	9									

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

08	102765	X	95833	-0-	-6932	-0-	2353	1	85066	3	N	7649	8363	0			840
							8414	9									
*09	99450	X	89992	-0-	-9458	-0-	2225	1	78655	3	N	8284	8429	0			695
							9112	9									
10	102765	X	77916	-0-	-24849	-0-	1907	1	69395	3	N	6013	6226	0			482
							6614	9									
11	99450	X	63419	-0-	-36031	-0-	1411	1	56499	3	N	5008	4975	0			515
							5509	9									
*12	102765	X	50013	-0-	-52752	-0-	1340	1	1179	2	N	3204	3387	0			332
							43970	3	3524	9							
*01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	639	1	15038	3	N	3908	3816	0			424
							4299	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187875	X	63288	-0-	-124587	-0-	1542	1	55731	3	N	5468	5978	0			601
							6015	9									
*09	88560	X	44291	-0-	-44269	-0-	1086	1	38381	3	N	4385	4618	0			368
							4824	9									
10	91512	X	36377	-0-	-55135	-0-	863	1	31389	3	N	3750	3817	0			301
							4125	9									
11	88560	X	29134	-0-	-59426	-0-	639	1	25580	3	N	2650	2678	0			273
							2915	9									
12	91512	X	21712	-0-	-69800	-0-	584	1	19175	3	N	1775	1863	0			185
							1953	9									
*01	91512	X	9208	-0-	-82304	-0-	278	1	6557	3	N	2157	2108	0			234
							2373	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31422	-0-	31422	31422	771	1	28045	3	N	2369	2179	0			190
							2606	9									
11	DELQ PR		219857	-0-	219857	251279	4924	1	197166	3	N	16152	14680	0			1662
							17767	9									
12	422741	X	171462	-0-	-251279	-0-	4735	1	155420	3	N	10279	10868	0			1073
							11307	9									
01	251689	X	56033	-0-	-195656	-0-	1846	1	43476	3	N	9737	9753	0			1057
							10711	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		15600	-0-	15600	15600	364	1	13256	3	N	1800	1656	0			144
							1980	9									
11	DELQ PR		144911	-0-	144911	160511	3067	1	122816	3	N	17298	15662	0			1780
							19028	9									
12	268695	X	108184	-0-	-160511	-0-	2869	1	94163	3	N	10138	10859	0			1059
							11152	9									
01	122915	X	38170	-0-	-84745	-0-	1118	1	26325	3	N	9752	9752	0			1059
							10727	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		47327	-0-	47327	47327	1292	1	41906	3	N	3754	3277	0			477
							4129	9									
07	0		51234	-0-	51234	98561	3650	1	41906	3	N	5162	4736	0			903
							5678	9									
*08	154477	X	55916	-0-	-98561	-0-	1353	1	48912	3	N	5137	5476	0			564
							5651	9									
*09	70950	X	37478	-0-	-33472	-0-	907	1	32046	3	N	4114	4333	0			345
							4525	9									
*10	73315	X	33169	-0-	-40146	-0-	802	1	28513	3	N	3504	3568	0			281
							3854	9									
*11	70950	X	29147	-0-	-41803	-0-	616	1	24645	3	N	3533	3450	0			364
							3886	9									
*12	73315	X	24626	-0-	-48689	-0-	626	1	20550	3	N	3136	3173	0			327
							3450	9									
*01	73315	X	3772	-0-	-69543	-0-	103	1	2429	3	N	1127	1333	0			121
							1240	9									

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	153216	X	NO RPT	-0-	-153216	-0-					N	NO RPT					-0-
12	197904	X	NO RPT	-0-	-197904	-0-					N	NO RPT					-0-
01	197904	X	NO RPT	-0-	-197904	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
31 OPERATING LLC 953535
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914 X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	1843	-0-	-647	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	1954	-0-	-557	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	334	-0-	-1496	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	341 N	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	868 N	28	-0-	-840	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-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

08	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	261	1	2293	2	N	7					166
						8	9									
09	2520 #	2326	-0-	-194	-0-	2293	2	33	9	N	30					196
10	3615 R	3615	-0-	-0-	-0-	3571	2	44	9	N	40					236
11	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	N	15					251
*12	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2929	2	13	9	N	12	178	2			85
01	3627 #	2712	-0-	-915	-0-	2706	2	6	9	N	5					90

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	434 N	113	-0-	-321	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	360 N	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	283	1			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	308	280	1			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	257	334	1			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	143	1			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	123	1			12
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	356	2	315	9	Y	286	266	1			32

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
08	0 A	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 11257 04/10/2015

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11728	11728	-0-	-0-	36064	11607	2	121	9	N	110	157	1			34
09	7980	4369	-0-	-3611	32453	4319	2	50	9	N	45					79
10	8246	402	-0-	-7844	24609	396	2	6	9	N	5	60	1			24
11	24609 R	-0-	-0-	-24609	-0-					N	-0-					24
12	11718 #	542	-0-	-11176	-0-	542	2			N	-0-					24
01	11718 #	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					24

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

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

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	129	1	13402	2	N	174	174	1			235
						191	9									
09	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	172	1	13218	2	N	162	191	1			206
						178	9									
10	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	95	1	13188	2	N	189	337	1			58
						208	9									
11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12698	2	215	9	N	195	179	1			74
12	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12384	2	241	9	N	219	181	1			112
*01	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11769	2	188	9	N	171	181	1			102

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

08	2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	3			N	-0-					21
09	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2798	3			N	-0-					21
10	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894	3			N	-0-					21
11	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2784	3			N	-0-					21
12	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2851	3	2	9	N	2					23
01	2883 X	2870	-0-	-13	-0-	2802	3	68	9	N	62					85

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

08	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048	2	2	9	N	2					62
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-					62
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					62
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					62
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					62
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					62

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

08	403 N	391	-0-	-12	-0-	23	1	359	3	N	8					104
						9	9									
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	5	1	349	3	N	7					111
						8	9									
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	8					119
						9	9									
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12					131
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	N	8					139
						9	9									
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	N	12					151
						13	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216 #	1645	-0-	-2571	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
09	3540 #	1683	-0-	-1857	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
10	3162 #	2298	-0-	-864	-0-	2257	2	41	9	N	37			37
11	2880 #	1935	-0-	-945	-0-	1935	2			N	-0-			37
12	2666 #	1565	-0-	-1101	-0-	1565	2			N	-0-			37
01	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			37

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2200) //CONT.// 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

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

TELFERNER, EAST (4940) 88733 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

*02	15002	11535	-0-	-3467	-0-	11535	2				Y	-0-					-0-
*03	17887	1913	-0-	-15974	-0-	1913	2				Y	-0-					-0-
*04	17310	452	-0-	-16858	-0-	67	2	385	9		Y	350	334	1			16
*05	17887	1041	-0-	-16846	-0-	218	2	823	9		Y	748	717	1			47
*06	17310	1379	-0-	-15931	-0-	543	2	836	9		Y	760	749	1			58
*07	17887	1392	-0-	-16495	-0-	644	2	748	9		Y	680	644	1			94
*08	17887	1668	-0-	-16219	-0-	628	2	1040	9		Y	945	935	1			104
*09	17310	1763	-0-	-15547	-0-	563	2	1200	9		Y	1091	1113	1			82
*10	17887	1979	-0-	-15908	-0-	593	2	1386	9		Y	1260	1189	1			153
*11	17310	2290	-0-	-15020	-0-	989	2	1301	9		Y	1183	1204	1			132
*12	17887	2380	-0-	-15507	-0-	949	2	1431	9		Y	1301	1280	1			153
*01	17887	2208	-0-	-15679	-0-	890	2	1318	9		Y	1198	1262	1			89

TELFERNER, EAST (5000) 88733 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 281531 COMPL. DATE 10/14/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5032 - 5036

10	5750	29269	-0-	23519	23519	29269	2				Y	-0-					-0-
11	7500	41622	-0-	34122	57641	41622	2				Y	-0-					-0-
12	7750	40723	-0-	32973	90614	40723	2				Y	-0-					-0-
01	7750	40959	-0-	33209	123823	40959	2				Y	-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

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

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

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2016 - P/A 09/14/16

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

08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			46
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			46
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - P/A 10/19/16

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

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

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	7536	-0-	-6073	-0-	7359	2	177	9	N	161					194
09	13170	6884	-0-	-6286	-0-	6735	2	149	9	N	135	177	1			152
10	13609	8115	-0-	-5494	-0-	7941	2	174	9	N	158	183	1			127
11	13170	7069	-0-	-6101	-0-	6920	2	149	9	N	135	190	1			72
12	7533 #	5495	-0-	-2038	-0-	5343	2	152	9	N	138					210
01	8122 #	7506	-0-	-616	-0-	7408	2	98	9	N	89	189	1			110

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

08	1178 #	1016	-0-	-162	-0-	974	2	42	9	N	38					121
09	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					124
10	962 #	-0-	-0-	-962	-0-					N	-0-					124
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	0			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2016 - P/A 10/27/16

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	1395 X	631	-0-	-764	-0-	631	2		N	-0-			71
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			71
10	1395 X	967	-0-	-428	-0-	967	2		N	-0-			71
11	1320 X	798	-0-	-522	-0-	798	2		N	-0-			71
12	1147 X	805	-0-	-342	-0-	805	2		N	-0-			71
*01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			71

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

08	18476	9734	-0-	-8742	-0-	9711	2	23 9	N	21		105
09	17130 #	5328	-0-	-11802	-0-	5319	2	9 9	N	8		113
10	17174 #	54	-0-	-17120	-0-	54	2		N	-0-		113
11	15990 #	2776	-0-	-13214	-0-	2775	2	1 9	N	1		114
12	14415 #	6826	-0-	-7589	-0-	6820	2	6 9	N	5		119
01	9734 #	5878	-0-	-3856	-0-	5857	2	21 9	N	19		138

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	4340 #	1331	-0-	-3009	-0-	808	1	379	2	N	131			290
						144	9							
09	4200 #	4	-0-	-4196	-0-	2	1	2	2	N	-0-			290
10	4340 #	1	-0-	-4339	-0-	1	2			N	-0-			290
11	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			290
12	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			290
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			290

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

08	1798 X	1547	-0-	-251 B	-0-	60	1	1487	3	N	-0-			4
09	1620 X	1438	-0-	-182 B	-0-	60	1	1378	3	N	-0-			4
10	1674 X	1667	-0-	-7 B	-0-	62	1	1605	3	N	-0-			4
11	1560 X	1519	-0-	-41 B	-0-	58	1	1461	3	N	-0-			4
*12	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	62	1	1608	3	N	-0-			4
01	1674 X	1670	-0-	-4 B	-0-	62	1	1608	3	N	-0-			4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
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
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	615	1	3372	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	545	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	607	1	3919	2	N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	578	1	3887	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	253	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	296	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	287	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	292	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

08	1395	N	797	-0-	-598	-0-	12	1	785	3	Y	-0-					32
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	-0-					32
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	11	1	763	3	Y	3					35
							3	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	11	1	768	3	Y	40					75
							44	9									
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	8	1	579	3	Y	1					76
							1	9									
01	775	N	481	-0-	-294	-0-	9	1	472	3	Y	-0-					76

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	633	1	9134	3	Y	57					132
							63	9									
09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	612	1	9168	3	Y	70					202
							77	9									
10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	632	1	9451	3	Y	40	172	1			70
							44	9									
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	611	1	9164	3	Y	58					128
							64	9									
12	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	633	1	9792	3	Y	45					173
							50	9									
01	9765	X	7695	-0-	-2070	-0-	633	1	7000	3	Y	56	186	1			43
							62	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

08	3038	X	179	-0-	-2859	-0-	3	1	176	3	Y	-0-					2
09	2940	X	263	-0-	-2677	-0-	4	1	259	3	Y	-0-					2
10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	3	Y	-0-	1	1			1
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-					1
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	3	Y	-0-					1
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	6	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	185	-0-	92 B	-3476	162	2	23	9	N	21	108	1			17
09	120	X	166	-0-	46 B	-3430	132	2	34	9	N	31					48
10	124	X	95	-0-	-29 B	-3430	80	2	15	9	N	14					62
11	180	X	77	-0-	-103 B	-3430	67	2	10	9	N	9					71
12	186	X	75	-0-	-111 B	-3430	44	2	31	9	N	28					99
01	186	X	91	-0-	-95 B	-3430	52	2	39	9	N	35	109	1			25

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

08	31	X	54	-0-	23 B	-530	43	2	11	9	N	10	54	1			9
09	30	X	50	-0-	20 B	-510	32	2	18	9	N	16					25
10	31	X	26	-0-	-5 B	-510	19	2	7	9	N	6					31
11	60	X	26	-0-	-34 B	-510	22	2	4	9	N	4					35
12	62	X	40	-0-	-22 B	-510	19	2	21	9	N	19					54
01	62	X	16	-0-	-46 B	-510	8	2	8	9	N	7	50	1			11

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					100
09	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					100
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

08	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	1190	1	2456	2	N	52	174	1			37
							57	9									
09	2580	X	2539	-0-	-41 B	-0-	1152	1	1325	2	N	56					93
							62	9									
10	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	1190	1	1801	2	N	31					124
							34	9									
11	3570	X	1720	-0-	-1850 B	-0-	1152	1	568	2	N	-0-					124
12	3689	X	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					124
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					124

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

08	14B2 EXT		47	-0-	47	153	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	205	R	52	-0-	-153	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

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

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	4216	X	3339	-0-	-877	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3359	-0-	-631	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3153	-0-	-357	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	3183	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
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6182	-0-	-173	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5657	-0-	-583	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5643	-0-	-805	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	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
08	DLQ	G-10	7660	-0-	7660	7660	7660	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	7729	-0-	7729	15389	7729	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7811	-0-	7811	23200	7811	3			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	29885	6685	3			N	-0-					-0-
12		37970	X 8085	-0-	-29885	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
*01		8109	X 8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	1674	-0-	-837	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
09	2430 X	1788	-0-	-642	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
10	2356 X	1684	-0-	-672	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
11	1980 X	1567	-0-	-413	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
12	1860 X	1006	-0-	-854	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
01	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3		N	-0-			-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3		N	-0-			-0-
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3		N	-0-			-0-
11	4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196	3		N	-0-			-0-
12	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
01	5518 X	3987	-0-	-1531	-0-	3987	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

08	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
09	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
10	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
11	2400 X	1986	-0-	-414	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
12	2480 X	1578	-0-	-902	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
01	2480 X	1412	-0-	-1068	-0-	1412	3		N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3		N	-0-			-0-
09	5760 X	5526	-0-	-234	-0-	5526	3		N	-0-			-0-
10	5952 X	5231	-0-	-721	-0-	5231	3		N	-0-			-0-
11	5760 X	5443	-0-	-317	-0-	5443	3		N	-0-			-0-
12	5952 X	5577	-0-	-375	-0-	5577	3		N	-0-			-0-
01	5952 X	5454	-0-	-498	-0-	5454	3		N	-0-			-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

08	4836 X	3340	-0-	-1496	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3		N	-0-			-0-
10	4836 X	4248	-0-	-588	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
12	4836 X	4137	-0-	-699	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
*01	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

08	DLQ G-10	5271	-0-	5271	5271	5271	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4173	-0-	4173	9444	4173	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4863	-0-	4863	14307	4863	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5640	-0-	5640	19947	5640	3		N	-0-			-0-
12	24737 X	4790	-0-	-19947	-0-	4790	3		N	-0-			-0-
*01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
12	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
*01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

08	3627 X	725	-0-	-2902	-0-	725	3		N	-0-			-0-
09	3510 X	3061	-0-	-449	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
10	3627 X	2989	-0-	-638	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
11	3420 X	2801	-0-	-619	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
12	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2868	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	4433 X	3870	-0-	-563	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
09	3840 X	3483	-0-	-357	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
10	3968 X	3668	-0-	-300	-0-	3668	3		N	-0-			-0-
11	3840 X	3191	-0-	-649	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
12	3968 X	3292	-0-	-676	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3058	-0-	-817	-0-	3058	3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

08	4371 X	4320	-0-	-51	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
09	4800 X	4700	-0-	-100	-0-	4700	3		N	-0-			-0-
10	4960 X	4899	-0-	-61	-0-	4899	3		N	-0-			-0-
11	4800 X	4237	-0-	-563	-0-	4237	3		N	-0-			-0-
12	4867 X	4265	-0-	-602	-0-	4265	3		N	-0-			-0-
01	4898 X	4171	-0-	-727	-0-	4171	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

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

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
08	5580	X	4494	-0-	-1086	-0-	443	1	4051	3	N	-0-					-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	402	1	5229	3	N	-0-					-0-
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	437	1	5220	3	N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	403	1	4174	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	399	1	3717	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	4748	-0-	-1080	-0-	426	1	4322	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7084	X	7084	-0-	-0- B	-0-	775	1	6237	2	N	65					166
							72	9									
09	8430	X	6408	-0-	-2022 B	-0-	750	1	5612	2	N	42					208
							46	9									
10	8711	X	6814	-0-	-1897 B	-0-	775	1	6019	2	N	18	161	1			65
							20	9									
11	8430	X	6204	-0-	-2226 B	-0-	750	1	5382	2	N	65					130
							72	9									
12	7099	X	6203	-0-	-896 B	-0-	775	1	5382	2	N	42					172
							46	9									
01	7099	X	5985	-0-	-1114 B	-0-	725	1	5226	2	N	31					203
							34	9									

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12433	-0-	12433 B	12433	750	1	11682	2	N	1	1	8			102
							1	9									
09	DLQ G-10		12449	-0-	12449 B	24882	750	1	11699	2	N	-0-					102
10	35961	X	11079	-0-	-24882 B	-0-	750	1	10304	2	N	23					125
							25	9									
11	10135	X	10135	-0-	-0- B	-0-	700	1	9405	2	N	27					152
							30	9									
12	9611	X	9611	-0-	-0- B	-0-	200	1	9405	2	N	5					157
							6	9									
01	12865	X	NO RPT	-0-	-12865 B	-0-					N	NO RPT					157

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006		-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

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

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: P 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3425	-0-	-1628	-0-	626	1	2799	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	598	1	2825	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	682	1	3616	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	714	1	2906	3	Y	-0-					-0-
*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	922	1	3666	3	Y	-0-					-0-
*01	0		1390	-0-	1390	1390	65	1	1325	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2017 - P/A 01/30/17

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

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

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

08	806 #	571	-0-	-235	-0-	90	1	402	3	Y	72	72	1			85
						79	9									
09	810 #	568	-0-	-242	-0-	87	1	411	3	Y	64	111	1			38
						70	9									
10	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	202	1	1071	3	Y	156	90	1			104
						172	9									
11	810 #	695	-0-	-115	-0-	131	1	534	3	Y	27	107	1			24
						30	9									
12	806 #	702	-0-	-104	-0-	134	1	535	3	Y	30	31	1			23
						33	9									
*01	0	122	-0-	122	122	5	1	108	3	Y	8	18	1			13
						9	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/2017

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

08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	140	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	750 N	305	-0-	-445	-0-	60	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496 N	34	-0-	-462	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	68	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	29	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	66	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	70	-0-	70	70	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	Y	9	4	1			5
						10	9									
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	160	3	Y	40	34	1			11
						44	9									
10	279 N	27	-0-	-252	-0-	3	1	21	3	Y	3	7	1			7
						3	9									
11	540 N	210	-0-	-330	-0-	1	1	5	3	Y	185	157	1			35
						204	9									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	61	1			46
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	6	32	1			20
						7	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

08	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	650	1	13383	2	Y	107					268
						118	9									
09	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	605	1	12384	2	Y	104	179	1			193
						114	9									
10	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	645	1	12925	2	Y	87					280
						96	9									
11	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	600	1	11757	2	Y	113	189	1			204
						124	9									
*12	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	594	1	12008	2	Y	79					283
						87	9									
*01	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	582	1	11521	2	Y	108	190	1			201
						119	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-					-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	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

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	Y	-0-					-0-
*01	0		45	-0-	45	45	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/17

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	646	1	2890	3	Y	125	91	1			108
							138	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	625	1	2952	3	Y	169	207	1			70
							186	9									
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	549	1	2910	3	Y	122	89	1			103
							134	9									
11	3570	X	2823	-0-	-747	-0-	547	1	2229	3	Y	43	119	1			27
							47	9									
12	3689	X	2452	-0-	-1237	-0-	460	1	1835	3	Y	143	98	1			72
							157	9									
*01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	196	1	3987	3	Y	123	119	1			76
							135	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 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
08	9579 X	4390	-0-	-5189	-0-	799	1	3570	3	Y	19	22	1			25
						21	9									
09	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	812	1	3834	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	5270 X	5194	-0-	-76	-0-	824	1	4370	3	Y	-0-					-0-
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	884	1	3594	3	Y	-0-					-0-
12	4557 X	4498	-0-	-59	-0-	903	1	3595	3	Y	-0-					-0-
*01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	257	1	5231	3	Y	35	21	1			14
						39	9									

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

08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TULLIS WELL #: 2 C RRCID -> 076383 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 2544 - 2564

08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K 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

08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

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

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

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

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1720 X	661	-0-	-1059	-0-	661	1		N	-0-			-0-
*05	5332 X	1414	-0-	-3918	-0-	1414	1		N	-0-			-0-
*06	5160 X	881	-0-	-4279	-0-	881	1		N	-0-			-0-
*07	5332 X	1034	-0-	-4298	-0-	1034	1		N	-0-			-0-
*08	5332 X	1086	-0-	-4246	-0-	1086	1		N	-0-			-0-
*09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-			-0-
*10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-
*11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-			-0-
*12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-
*01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

08	18 #	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

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

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

*02	5713	-0-	-0-	-5713	-0-			N	-0-			-0-
*03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
*04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-			-0-
*05	6107	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

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

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
*02	290	N	65	-0-	-225	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	1			N	-0-					-0-
*04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	1			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
*06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
*07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	1			N	-0-					-0-
*08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*10	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	1			N	-0-					-0-
*11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	1			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

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

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

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

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

*02	319	N	31	-0-	-288	-0-	31	1			N	-0-					-0-
*03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	1			N	-0-					-0-
*04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
*06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	1			N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
*08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
*10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	1			N	-0-					-0-
*11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
*02	464 X	79	-0-	-385	-0-	79	1		N	-0-			-0-
*03	496 X	166	-0-	-330	-0-	166	1		N	-0-			-0-
*04	360 X	174	-0-	-186	-0-	174	1		N	-0-			-0-
*05	186 X	87	-0-	-99	-0-	87	1		N	-0-			-0-
*06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
*07	186 X	92	-0-	-94	-0-	92	1		N	-0-			-0-
*08	186 X	102	-0-	-84	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	1		N	-0-			-0-
*10	93 X	91	-0-	-2	-0-	91	1		N	-0-			-0-
*11	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	1		N	-0-			-0-
*12	93 X	35	-0-	-58	-0-	35	1		N	-0-			-0-
*01	248 X	16	-0-	-232	-0-	16	1		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

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

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

*02	1595	X	653	-0-	-942	-0-	67	1	21	2	N	-0-					-0-
							565	3									
*03	1705	X	285	-0-	-1420	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
							216	3									
*04	1500	X	263	-0-	-1237	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
							207	3									
*05	1488	X	447	-0-	-1041	-0-	101	1	1	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*06	1050	X	807	-0-	-243	-0-	119	1	15	2	N	-0-					-0-
							673	3									
*07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	558	X	272	-0-	-286	-0-	149	1	2	2	N	-0-					-0-
							121	3									
*09	1020	X	380	-0-	-640	-0-	200	1	1	2	N	-0-					-0-
							179	3									
*10	1054	X	215	-0-	-839	-0-	40	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	1020	X	353	-0-	-667	-0-	84	1	2	2	N	-0-					-0-
							267	3									
*12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	28	2	317	3	N	-0-					-0-
*01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	192	1	67	2	N	-0-					-0-
							295	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2016 - P/A 09/12/16

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-		-0-
							51	3						
*04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-		-0-
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-		-0-
*06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-		-0-
							139	3						
*07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-		-0-
							232	3						
*08	93	X	72	-0-	-21	-0-	39	1	33	3	N	-0-		-0-
*09	210	X	56	-0-	-154	-0-	30	1	26	3	N	-0-		-0-
*10	372	X	65	-0-	-307	-0-	12	1	53	3	N	-0-		-0-
*11	360	X	83	-0-	-277	-0-	20	1	63	3	N	-0-		-0-
*12	372	X	104	-0-	-268	-0-	9	2	95	3	N	-0-		-0-
*01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	74	1	26	2	N	-0-		-0-
							112	3						

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5223	X	2236	-0-	-2987	-0-	231	1	72	2	N	-0-					-0-
							1933	3									
*03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	454	1	18	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
*04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	500	1	6	2	N	-0-					-0-
							1876	3									
*05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	514	1	5	2	N	-0-					-0-
							1762	3									
*06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	384	1	49	2	N	-0-					-0-
							2171	3									
*07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	267	1	9	2	N	-0-					-0-
							1794	3									
*08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1474	1	16	2	N	-0-					-0-
							1202	3									
*09	1650	X	1647	-0-	-3	-0-	865	1	6	2	N	-0-					-0-
							776	3									
*10	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	319	1	1364	3	N	-0-					-0-
*11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	546	1	9	2	N	-0-					-0-
							1750	3									
*12	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	109	2	1230	3	N	-0-					-0-
*01	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	605	1	210	2	N	-0-					-0-
							925	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

*02	1769	X	450	-0-	-1319	-0-	450	1			N	-0-					-0-
*03	1891	X	1244	-0-	-647	-0-	1244	1			N	-0-					-0-
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	1			N	-0-					-0-
*05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	1			N	-0-					-0-
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	1			N	-0-					-0-
*07	6262	X	2393	-0-	-3869	-0-	2393	1			N	-0-					-0-
*08	6634	X	2665	-0-	-3969	-0-	2665	1			N	-0-					-0-
*09	6420	X	4507	-0-	-1913	-0-	4507	1			N	-0-					-0-
*10	6634	X	2690	-0-	-3944	-0-	2690	1			N	-0-					-0-
*11	2910	X	1716	-0-	-1194	-0-	1716	1			N	-0-					-0-
*12	2666	X	960	-0-	-1706	-0-	960	1			N	-0-					-0-
*01	4650	X	815	-0-	-3835	-0-	815	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

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

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17516 X	184	-0-	-17332	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
						158	3									
*03	18724 X	691	-0-	-18033	-0-	162	1	6	2	N	-0-					-0-
						523	3									
*04	18120 X	1074	-0-	-17046	-0-	226	1	3	2	N	-0-					-0-
						845	3									
*05	18724 X	2276	-0-	-16448	-0-	514	1	5	2	N	-0-					-0-
						1757	3									
*06	18120 X	2844	-0-	-15276	-0-	420	1	53	2	N	-0-					-0-
						2371	3									
*07	18724 X	4201	-0-	-14523	-0-	543	1	18	2	N	-0-					-0-
						3640	3									
*08	18724 X	2744	-0-	-15980	-0-	1502	1	16	2	N	-0-					-0-
						1226	3									
*09	18120 X	1716	-0-	-16404	-0-	902	1	6	2	N	-0-					-0-
						808	3									
*10	5487 X	1687	-0-	-3800	-0-	320	1	1367	3	N	-0-					-0-
*11	5580 X	2691	-0-	-2889	-0-	638	1	10	2	N	-0-					-0-
						2043	3									
*12	5766 X	1697	-0-	-4069	-0-	138	2	1559	3	N	-0-					-0-
*01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	1188	1	412	2	N	-0-					-0-
						1817	3									

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

*07	SHUT IN	5	-0-	5	5	5	1		N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5250) //CONT.// 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	555 #	537	-0-	-18	-0-	537	1		N	-0-			-0-
*05	3441 #	1012	-0-	-2429	-0-	1012	1		N	-0-			-0-
*06	3330 #	529	-0-	-2801	-0-	529	1		N	-0-			-0-
*07	3441 #	555	-0-	-2886	-0-	555	1		N	-0-			-0-
*08	3441 #	583	-0-	-2858	-0-	583	1		N	-0-			-0-
*09	3330 #	427	-0-	-2903	-0-	427	1		N	-0-			-0-
*10	3441 #	277	-0-	-3164	-0-	277	1		N	-0-			-0-
*11	3330 #	290	-0-	-3040	-0-	290	1		N	-0-			-0-
*12	589 #	77	-0-	-512	-0-	77	1		N	-0-			-0-
*01	589 #	30	-0-	-559	-0-	30	1		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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 5925 PERF. 5306 - 5311

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 280480 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6246 - 6250

*05	3038	213	-0-	-2825	-0-	213	1		N	-0-						-0-
*06	2940	253	-0-	-2687	-0-	155	1	98 9	N	89	66	0	3	1		20
*07	3038	116	-0-	-2922	-0-	49	1	67 9	N	61	59	0	3	1		19
*08	3038	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-	19	0				-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	115	1	69 9	N	63	33	0	3	1		27
*11	P&A-COND	519	-0-	519	519	386	1	133 9	N	121	115	0	5	1		28
*12	P&A-COND	356	-0-	356	875	221	1	135 9	N	123	86	0	5	1		60
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	875				N	-0-	60	0				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11288 10/24/2016

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 210 RRCID -> 281363 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6377 - 6382

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

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

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

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

*02	2610 N	990	-0-	-1620	-0-	102	1	32	2	N	-0-			-0-
						856	3							
*03	2790 N	404	-0-	-2386	-0-	95	1	4	2	N	-0-			-0-
						305	3							
*04	1380 N	331	-0-	-1049	-0-	69	1	1	2	N	-0-			-0-
						261	3							
*05	1643 N	612	-0-	-1031	-0-	138	1	2	2	N	-0-			-0-
						472	3							
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	151	1	19	2	N	2	2	0	-0-
						850	3	2	9					
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	27	21	0	6
*08	775 N	263	-0-	-512	-0-	132	1	2	2	N	20	20	0	6
						107	3	22	9					
*09	1290 N	384	-0-	-906	-0-	202	1	1	2	N	-0-	6	0	-0-
						181	3							
*10	465 N	208	-0-	-257	-0-	40	1	168	3	N	-0-			-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	76	1	1	2	N	-0-			-0-
						246	3							
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	2	333	3	N	-0-			-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	183	1	63	2	N	-0-			-0-
						281	3							

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
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
08	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	93	1	1620	2	N	55					132
							61	9									
09	1950	N	1562	-0-	-388	-0-	90	1	1405	2	N	61					193
							67	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	102					295
							112	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N	41	182	1			154
							45	9									
12	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	93	1	1265	2	N	53					207
							58	9									
01	2139	N	1802	-0-	-337	-0-	93	1	1582	2	N	115	192	1			130
							127	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

08	32736	#	31682	-0-	-1054	-0-	31098	2	584	9	N	531	366	1			312
09	31289	R	31289	-0-	-0-	-0-	30691	2	598	9	N	544	725	1			131
10	38024		37073	-0-	-951	-0-	36376	2	697	9	N	634	538	1			227
11	43569		43568	-0-	-1	-0-	42700	2	868	9	N	789	734	1			282
12	45036		45036	-0-	-0-	-0-	44212	2	824	9	N	749	743	1			288
*01	46163		46163	-0-	-0-	-0-	45320	2	843	9	N	766	730	1			324

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

08	21483	X	15378	-0-	-6105	-0-	15314	2	64	9	N	58					117
09	19380	X	15055	-0-	-4325	-0-	14999	2	56	9	N	51					168
10	19747	X	15507	-0-	-4240	-0-	15446	2	61	9	N	55					223
11	16680	X	13199	-0-	-3481	-0-	13131	2	68	9	N	62	182	1			103
12	17236	X	14692	-0-	-2544	-0-	14629	2	63	9	N	57					160
*01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16477	2	89	9	N	81	181	1			60

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 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
08	0	W	2174	-0-	2174	2174	2174	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2182	-0-	2182	4356	2182	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2480	-0-	2480	6836	2480	2			N	-0-					-0-
11	9474	X	2638	-0-	-6836	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1293	-0-	-970	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

08	0	W	507	-0-	507	507	507	2			N	-0-	91	7			-0-
09	0	W	509	-0-	509	1016	509	2			N	-0-					-0-
10	0	W	606	-0-	606	1622	606	2			N	-0-					-0-
11	2403	X	781	-0-	-1622	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					72
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					74
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					74
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					74

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	135	1	384	2	N	-0-					35
09	600 X	536	-0-	-64	-0-	130	1	406	2	N	-0-					35
10	589 X	477	-0-	-112	-0-	102	1	375	2	N	-0-					35
11	570 X	480	-0-	-90	-0-	105	1	375	2	N	-0-					35
12	558 X	387	-0-	-171	-0-	67	1	320	2	N	-0-					35
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	162	1	462	2	N	-0-					34
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	151	1	475	2	N	-0-					34
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	122	1	450	2	N	-0-					34
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	117	1	416	2	N	-0-					34
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	85	1	409	2	N	-0-					34
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					34

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

08	0 W	217	-0-	217	217	217	2			N	-0-	58	7			-0-
09	0 W	236	-0-	236	453	236	2			N	-0-					-0-
10	0 W	269	-0-	269	722	269	2			N	-0-					-0-
11	400 N	263	-0-	-137	585	263	2			N	-0-					-0-
12	787 N	202	-0-	-585	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1831					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

08	0	W	942	-0-	942	942	942	2		N	-0-	194	7			-0-
09	0	W	919	-0-	919	1861	919	2		N	-0-					-0-
10	0	W	1082	-0-	1082	2943	1082	2		N	-0-					-0-
11	400	N	988	-0-	588	3531	988	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	540	-0-	-2560	971	540	2		N	-0-					-0-
*01	1503	N	532	-0-	-971	-0-	532	2		N	-0-					-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

08	0	W	507	-0-	507	507	507	2		N	-0-					-0-
09	0	W	429	-0-	429	936	429	2		N	-0-					-0-
10	0	W	610	-0-	610	1546	610	2		N	-0-					-0-
11	400	N	563	-0-	163	1709	563	2		N	-0-					-0-
12	2094	N	385	-0-	-1709	-0-	385	2		N	-0-					-0-
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2		N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

08	0	W	942	-0-	942	942	942	2		N	-0-					-0-
09	0	W	919	-0-	919	1861	919	2		N	-0-					-0-
10	0	W	1082	-0-	1082	2943	1082	2		N	-0-					-0-
11	0	W	988	-0-	988	3931	988	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	540	-0-	-2560	1371	540	2		N	-0-					-0-
*01	1903	N	532	-0-	-1371	-0-	532	2		N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	110	1	312	2	N	-0-				63
09	450	N	172	-0-	-278	-0-	41	1	131	2	N	-0-				63
10	465	N	60	-0-	-405	-0-	13	1	47	2	N	-0-				63
11	420	N	115	-0-	-305	-0-	25	1	90	2	N	-0-				63
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	16	1	78	2	N	-0-				63
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	279	1	1258	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	270	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	279	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	270	1	1087	2	N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	279	1	1051	2	N	-0-					-0-
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	279	1	952	2	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

08	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	2056	1	3007	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5250	X	4482	-0-	-768	-0-	2069	1	2413	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	3746	-0-	-1555	-0-	1723	1	2023	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4814	-0-	-76	-0-	2621	1	2193	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	354	-0-	-4699	-0-	85	1	255	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
*01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	2852	1	2471	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

08	434	N	334	-0-	-100	-0-	129	1	188	2	N	15					205
							17	9									
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	145	1	168	3	N	12	181	1			36
							13	9									
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	107	1	125	3	N	14					50
							15	9									
11	330	N	158	-0-	-172	-0-	86	1	72	3	N	-0-					50
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	39	1	117	3	N	37					87
							41	9									
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	126	1	110	3	N	27	1	8			113
							30	9									

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.// 910460
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555 X	11557	-0-	-998	-0-	4689	1	6857	2	N	10					201
						11	9									
09	12150 X	10877	-0-	-1273	-0-	5014	1	5845	3	N	16					217
						18	9									
10	12524 X	10714	-0-	-1810	-0-	4920	1	5777	3	N	15					232
						17	9									
11	12120 X	6862	-0-	-5258	-0-	3732	1	3120	3	N	9	172	1			69
						10	9									
*12	11842 X	4296	-0-	-7546	-0-	1067	1	3222	3	N	6					75
						7	9									
01	11563 X	5756	-0-	-5807	-0-	3080	1	2669	3	N	6	1	8			80
						7	9									

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-	17	7	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191	N	-0-			-0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-						-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TULETA, WEST (VICKSBURG G)      //CONT.//   91685 475   ASSOCIATED              49B                                CNTY: BEE
  BRITANCO, L.L.C.                //CONT.// 093620
    STAUSS                            WELL #:    2    RRCID -> 184659  COMPL. DATE 06/03/2001  TOTAL DEPTH  3300 PERF. 2738 -  2743
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GILL, CLAUDIA P.                  WELL #:    1    RRCID -> 188044  COMPL. DATE 08/11/2000  TOTAL DEPTH  4504 PERF. 2863 -  2866
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 W       507     -0-         507 B       -2298        507  2                N       -0-       71  7                    -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1253    CANCELLED UNDERAGE ->    -1045
 09        0 W       587     -0-         587 B        -666        587  2                N       -0-                                -0-
 10        0 W       461     -0-         461 B        -205        461  2                N       -0-                                -0-
 11        0 W       594     -0-         594 B         389        594  2                N       -0-                                -0-
 12        0 W       410     -0-         410 B         799        410  2                N       -0-                                -0-
 01        0 W       638     -0-         638 B        1437        638  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TULETA, WEST (3300)                       91685 767   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                             CNTY: BEE
  DIRNETT, INC.                           220847
    RAPP                              WELL #:    4    RRCID -> 213240  COMPL. DATE 07/25/2005  TOTAL DEPTH  3914 PERF. 3411 -  3416
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      248 #      -0-      -0-        -248          -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  STAPLES, JAMES W. PROD. CO.             814691
    STOLTZFUS                         WELL #:    6    RRCID -> 118371  COMPL. DATE 09/17/1985  TOTAL DEPTH  3658 PERF. 3431 -  3436
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     1460 N      1460     -0-        -0-           -0-        1080  2      380  3    N       -0-                                -0-
 09     1320 N      1320     -0-        -0-           -0-        1001  2      319  3    N       -0-                                -0-
 10     1338 N      1338     -0-        -0-           -0-        1052  2      286  3    N       -0-                                -0-
 11     1410 N      1147     -0-        -263          -0-         896  2      251  3    N       -0-                                -0-
 12     1364 N       728     -0-        -636          -0-         602  2      126  3    N       -0-                                -0-
 01        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08      372 N       110     -0-        -262          -0-         110  2                N       -0-                                -0-
 09      117 N       117     -0-        -0-           -0-         117  2                N       -0-                                -0-
 10      122 N       122     -0-        -0-           -0-         122  2                N       -0-                                -0-
 11      120 N       120     -0-        -0-           -0-         120  2                N       -0-                                -0-
 12      197 N       197     -0-        -0-           -0-         197  2                N       -0-                                -0-
*01      133 N       133     -0-        -0-           -0-         133  2                N       -0-                                -0-
```

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	298	1	436	2	N	-0-					130
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	425	1	495	3	N	-0-					130
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	447	1	542	3	N	-0-					130
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	523	1	437	3	N	5	5	8			130
							6	9									
*12	961	N	940	-0-	-21	-0-	234	1	706	3	N	-0-					130
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	457	1	397	3	N	1	1	8			130
							1	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

08	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					42
09	1290	#	1022	-0-	-268	-0-	1022	2			N	-0-					42
10	1333	#	1086	-0-	-247	-0-	1086	2			N	-0-					42
11	1440	#	1077	-0-	-363	-0-	1077	2			N	-0-					42
12	1488	#	1009	-0-	-479	-0-	1009	2			N	-0-					42
01	1488	#	594	-0-	-894	-0-	594	2			N	-0-					42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	1	1			10
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	8	1			3
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			2
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		60	-0-	60	60	1	1	59	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	66	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

08	2728	X	1960	-0-	-768	-0-	59	1	1894	2	N	6	9	1			30
							7	9									
09	2640	X	714	-0-	-1926	-0-	38	1	669	2	N	6	19	1			17
							7	9									
10	3658	X	2283	-0-	-1375	-0-	56	1	2220	2	N	6					23
							7	9									
11	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	153	1	2796	2	N	9	7	1			25
							10	9									
12	3193	X	160	-0-	-3033	-0-	9	1	143	2	N	7	15	1			17
							8	9									
01	2294	X	148	-0-	-2146	-0-	8	1	140	2	N	-0-	5	1			12

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

08	DLQ G-10		260	-0-	260 B	260	1	1	251	2	Y	7	43	1			101
							8	9									
09	668	N	408	-0-	-260 B	-0-	26	1	365	2	Y	15	43	1			73
							17	9									
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	13	1	102	2	Y	9					82
							10	9									
11	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	59	1	717	2	Y	15					97
							17	9									
12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	36	1	406	2	Y	12					109
							13	9									
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	8	1	83	2	Y	19					128
							21	9									

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712 #	4125	-0-	-587 B	-14758	122	1	3949	2	N	49	1	1			52
						54	9									
09	4710 #	4062	-0-	-648 B	-15406	216	1	3802	2	N	40	45	1			47
						44	9									
10	4867 #	4803	-0-	-64 B	-15470	117	1	4631	2	N	50					97
						55	9									
11	4800 #	6822	-0-	2022 B	-13448	351	1	6394	2	N	70	47	1			120
						77	9									
12	4960 #	5396	-0-	436 B	-13012	305	1	5005	2	N	78	112	1			86
						86	9									
01	4805 #	6732	-0-	1927 B	-11085	361	1	6263	2	N	98	58	1			126
						108	9									

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

08	124 X	29	-0-	-95	-0-	1	1	27	2	N	1	1	1			4
						1	9									
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	1					5
						1	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	1	1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

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

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1041	31	1	1003	2	Y	6	9	1			30
						7	9									
09	2061 X	1020	-0-	-1041	-0-	54	1	959	2	Y	6	19	1			17
						7	9									
10	1271 X	1055	-0-	-216	-0-	26	1	1022	2	Y	6					23
						7	9									
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1579	2	Y	9	7	1			25
						10	9									
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	57	1	929	2	Y	10	15	1			20
						11	9									
01	1054 N	849	-0-	-205	-0-	46	1	790	2	Y	12	7	1			25
						13	9									

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1	1	47	2	Y	1	3	1			9
						1	9									
09	334 N	285	-0-	-49	-0-	15	1	266	2	Y	4	3	1			10
						4	9									
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	4					14
						4	9									
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	4	1			10
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	4	1			6
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	533	1	9106	2	N	6	9	1			30
						7	9									
09	17358 X	7712	-0-	-9646	-0-	567	1	7138	2	N	6	19	1			17
						7	9									
10	7750 X	7182	-0-	-568	-0-	4	1	7172	2	N	5					22
						6	9									
11	9330 X	425	-0-	-8905	-0-	415	1	10	9	N	9	7	1			24
12	9641 X	6405	-0-	-3236	-0-	563	1	5831	2	N	10	14	1			20
						11	9									
01	9641 X	4602	-0-	-5039	-0-	470	1	4119	2	N	12	7	1			25
						13	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

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

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

08	2232 X	1976	-0-	-256	-0-	59	1	1910	2	N	6	9	1			30
						7	9									
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	130	1	2295	2	N	6	19	1			17
						7	9									
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2654	2	N	6					23
						7	9									
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	177	1	3233	2	N	9	7	1			25
						10	9									
12	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	137	1	2254	2	N	10	15	1			20
						11	9									
01	2728 X	2110	-0-	-618	-0-	114	1	1983	2	N	12	7	1			25
						13	9									

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	1	7	1			2
						1	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					2
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

08	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1	1	6897	2	N	31	7	1			118
						34	9									
09	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	150	1	6014	2	N	24	91	1			51
						26	9									
10	8308 X	5892	-0-	-2416	-0-	1	1	5857	2	N	31					82
						34	9									
11	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	301	1	8029	2	N	44	34	1			92
						48	9									
12	6944 X	5818	-0-	-1126	-0-	191	1	5574	2	N	48	74	1			66
						53	9									
01	6944 X	5824	-0-	-1120	-0-	209	1	5547	2	N	62	37	1			91
						68	9									

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	323	1	5518	2	N	7	8	1			26
							8	9									
09	5730	X	2918	-0-	-2812	-0-	215	1	2699	2	N	4	18	1			12
							4	9									
10	5921	X	4636	-0-	-1285	-0-	3	1	4626	2	N	6					18
							7	9									
11	6420	X	278	-0-	-6142	-0-	269	1	9	9	N	8	7	1			19
12	6634	X	4190	-0-	-2444	-0-	368	1	3812	2	N	9	13	1			15
							10	9									
01	5859	X	3916	-0-	-1943	-0-	399	1	3504	2	N	12	7	1			20
							13	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	246	-0-	246	246	25	1	221	2	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 8	1 9	6	2	Y	7	36	1			63
09	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	14	28	1			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					56
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					56
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	30	2	Y	6					62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

08	2604 X	681	-0-	-1923	-0-	37 7	1 9	637	2	N	6	9	1			30
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	392 7	1 9	4933	2	N	6	19	1			17
10	5053 X	4371	-0-	-682	-0-	3 7	1 9	4361	2	N	6					23
11	4380 X	267	-0-	-4113	-0-	257	1	10	9	N	9	7	1			25
12	5518 X	4880	-0-	-638	-0-	428 11	1 9	4441	2	N	10	15	1			20
01	5518 X	5102	-0-	-416	-0-	521 13	1 9	4568	2	N	12	7	1			25

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	362 7	1 9	6181	2	N	6	9	1			30
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	500 7	1 9	6286	2	N	6	19	1			17
10	7657 X	5109	-0-	-2548	-0-	3 6	1 9	5100	2	N	5					22
11	6330 X	394	-0-	-5936	-0-	384	1	10	9	N	9	7	1			24
12	7006 X	5902	-0-	-1104	-0-	518 11	1 9	5373	2	N	10	14	1			20
01	7006 X	4695	-0-	-2311	-0-	479 13	1 9	4203	2	N	12	7	1			25

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

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

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

08	DLQ G-10	418	-0-	418	418	23	1	393	2	Y	2	3	1			19
						2	9									
09	594 N	176	-0-	-418	-0-	13	1	159	2	Y	4	15	1			8
						4	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	5	1			8
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	1	5	1			4
						1	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	3					4
						3	9									
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	3	1	1			6
						3	9									
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	5	5	1			6
						6	9									
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	13	4	1			15

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

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

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6	9	1			30
						7	9									
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	18	2	N	6	19	1			17
						7	9									
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	6					23
						7	9									
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	9	7	1			25
						10	9									
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	10	15	1			20
						11	9									
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	12	7	1			25
						13	9									

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

08	DLQ G-10	614	-0-	614	614	18	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	1153 N	539	-0-	-614	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

08	DLQ G-10	359	-0-	359	359	20	1	336	2	Y	3	4	1			21
						3	9									
09	1085 N	726	-0-	-359	-0-	53	1	667	2	Y	5	13	1			13
						6	9									
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	Y	5					18
						6	9									
11	360 N	36	-0-	-324	-0-	26	1	10	9	Y	9	6	1			21
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	96	1	999	2	Y	9	14	1			16
						10	9									
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	139	1	1215	2	Y	13	7	1			22
						14	9									

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
08	DLQ G-10	106	-0-	106	106	3	1	102	2	Y	1	7	1			8
						1	9									
09	255 N	149	-0-	-106	-0-	8	1	139	2	Y	2	1	1			9
						2	9									
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1					10
						1	9									
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	2	1			8
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-	2	1			6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	2	2	1			21
							2	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	14	1	1	7	6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	-0-	1	1			5
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-	1	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	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

08	DLQ G-10		5198	-0-	5198	B	5198	156	1	5035	2	N	6	1	1		24
								7	9								
09	10692	X	5494	-0-	-5198	B	-0-	295	1	5195	2	N	4	18	1		10
								4	9								
10	6293	X	6019	-0-	-274	B	-0-	148	1	5864	2	N	6				16
								7	9								
11	9274	X	9274	-0-	-0-	B	-0-	482	1	8782	2	N	9	7	1		18
								10	9								
12	6932	X	6932	-0-	-0-	B	-0-	397	1	6524	2	N	10	15	1		13
								11	9								
*01	7962	X	7962	-0-	-0-	B	-0-	433	1	7516	2	N	12	7	1		18
								13	9								

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-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-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

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

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

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

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	160	1	1006	2	N	-0-					-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	228	1	850	2	N	-0-					-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	48	-0-	-1130	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	12710	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			-0-
11	12300	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT			-0-
12	12710	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12710	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

12	9053	14553	-0-	5500	5500	958	1	13595	2	N	-0-			-0-
01	25513	13645	-0-	-11868	-0-	981	1	12664	2	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	138	1			30
09	5250	X	5218	-0-	-32	-0-	286	1	4782	3	Y	136	137	1			29
							150	9									
10	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	265	1	4539	3	Y	139	130	1			38
							153	9									
11	5190	X	5032	-0-	-158	-0-	305	1	4583	3	Y	131	125	1			44
							144	9									
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	134	150	1			28
01	5394	X	5393	-0-	-1	-0-	274	1	4944	3	Y	159	138	1			49
							175	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	152	1			36
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	283	1	4733	3	Y	165	166	1			35
							182	9									
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	279	1	4766	3	Y	185	169	1			51
							204	9									
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	307	1	4601	3	Y	170	164	1			57
							187	9									
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	190	208	1			39
01	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	262	1	4714	3	Y	181	165	1			55
							199	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	121	1			17
09	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	243	1	4053	3	Y	114	107	1			24
							125	9									
10	4681	X	3951	-0-	-730	-0-	211	1	3612	3	Y	116	108	1			32
							128	9									
11	4530	X	4197	-0-	-333	-0-	255	1	3821	3	Y	110	105	1			37
							121	9									
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	126	137	1			26
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	231	1	4156	3	Y	111	103	1			34
							122	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	74	1			14
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	75	1	1249	3	Y	64	64	1			14
							70	9									
10	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	74	1	1267	3	Y	71	65	1			20
							78	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	65	63	1			22
							72	9									
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	73	80	1			15
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	3	Y	70	64	1			21
							77	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230	206	1			48
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	171	1	2863	3	Y	243	239	1			52
							267	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	165	1	2820	3	Y	272	249	1			75
							299	9									
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	179	1	2694	3	Y	251	242	1			84
							276	9									
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	280	306	1			58
01	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	136	1	2445	3	Y	266	243	1			81
							293	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	124	1			23
09	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	202	1	3368	3	Y	108	108	1			23
							119	9									
10	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	177	1	3032	3	Y	110	103	1			30
							121	9									
11	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	216	1	3247	3	Y	111	104	1			37
							122	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	123	135	1			25
01	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	185	1	3341	3	Y	118	107	1			36
							130	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					175
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	749	1	5579	3	N	132	179	1			128
							145	9									
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	888	1	6779	3	N	176	191	1			113
							194	9									
11	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	642	1	2119	3	N	85					198
							94	9									
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	152	190	1			160
*01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	914	1	6579	3	N	136	188	1			108
							150	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

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

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

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

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	88	1	1229	2	N	-0-			141
09	1320 N	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-			141
10	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	76	1	1094	2	N	-0-			141
11	1260 N	747	-0-	-513	-0-	49	1	698	2	N	-0-			141
12	961 N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-			141
01	1178 N	548	-0-	-630	-0-	548	2			N	-0-			141

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	5146 X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-			27
09	4980 X	3001	-0-	-1979	-0-	3001	2			N	-0-			27
10	5146 X	2759	-0-	-2387	-0-	2714	2	45	9	N	41			68
11	4590 X	4255	-0-	-335	-0-	4255	2			N	-0-			68
12	4433 X	2583	-0-	-1850	-0-	2583	2			N	-0-			68
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			68

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

08	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-			17
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-			17
10	1271 X	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-			17
11	1440 X	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			N	-0-			17
12	1488 X	531	-0-	-957	-0-	531	2			N	-0-			17
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			17

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
08	5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5470	3	58	9	N	53					256
*09	7852 X	7852	-0-	-0- B	-0-	7696	3	156	9	N	142	176	1			222
10	7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	7058	3	145	9	N	132	181	1			173
*11	6280 X	6280	-0-	-0- B	-0-	6155	3	125	9	N	114	182	1	2	8	103
*12	6393 X	6393	-0-	-0- B	-0-	6253	3	140	9	N	127	2	8			228
*01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	5893	3	83	9	N	75	181	1	3	8	119

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	465	1	1153	2	N	9					263
						10	9									
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	450	1	1218	2	N	15					278
						17	9									
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	465	1	1287	2	N	13					291
						14	9									
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	450	1	1142	2	N	8					299
						9	9									
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	465	1	1277	2	N	6	177	1			128
						7	9									
*01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	465	1	1151	2	N	-0-					128

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

08	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1496	3	30	9	N	27	183	1			102
*09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	1476	3	29	9	N	26					128
10	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1447	3	33	9	N	30					158
*11	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1321	3	26	9	N	24					182
*12	1736 N	1371	-0-	-365	-0-	1332	3	39	9	N	35					217
01	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1274	3	34	9	N	31					248

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

08	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	3627	3	8	9	N	7					136
09	4590 X	3206	-0-	-1384	-0-	3195	3	11	9	N	10					146
10	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	3383	3	61	9	N	55					201
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4702	3	78	9	N	71	180	1	2	8	90
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4102	3	37	9	N	34					124
*01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4481	3	69	9	N	63	3	8			184

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

08	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8186	3	289	9	N	263	180	1			132
*09	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7518	3	261	9	N	237	180	1			189
10	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	7960	3	262	9	N	238	363	1			64
*11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7541	3	63	9	N	57	2	8			119
*12	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7309	3	372	9	N	338	364	1			93
*01	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	6994	3	169	9	N	154	182	1			65

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
08	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	5035	3	91	9	N	83	181	1			140
*09	4920	X	4879	-0-	-41	-0-	4784	3	95	9	N	86					226
10	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	4931	3	90	9	N	82	185	1			123
*11	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	4606	3	90	9	N	82					205
*12	5642	X	4547	-0-	-1095	-0-	4449	3	98	9	N	89	178	1			116
01	5642	X	4445	-0-	-1197	-0-	4333	3	112	9	N	102	15	8			203

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

08	7688	X	7589	-0-	-99	-0-	7471	3	118	9	N	107	180	1			143
*09	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	7188	3	94	9	N	85	169	1			59
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7599	3	114	9	N	104					163
*11	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	7169	3	118	9	N	107	182	1	5	8	83
*12	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7072	3	120	9	N	109	1	8			191
01	7688	X	7046	-0-	-642	-0-	6923	3	123	9	N	112	182	1	3	8	118

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

08	9920	X	7802	-0-	-2118	-0-	7645	3	157	9	N	143					213
09	9390	X	8018	-0-	-1372	-0-	7907	3	111	9	N	101					314
10	8525	X	6040	-0-	-2485	-0-	5988	3	52	9	N	47	177	1			184
11	8250	X	6352	-0-	-1898	-0-	6295	3	57	9	N	52	181	1	2	8	53
12	8525	X	6386	-0-	-2139	-0-	6233	3	153	9	N	139	1	8			191
01	8277	X	6810	-0-	-1467	-0-	6746	3	64	9	N	58	175	1	2	8	72

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15					91
*09	960	N	810	-0-	-150	-0-	804	3	6	9	N	5					96
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	877	3	50	9	N	45					141
*11	930	N	759	-0-	-171	-0-	755	3	4	9	N	4					145
*12	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					145
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	852	3	3	9	N	3					148

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4343	2	12	9	N	11					205
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	300	1	3990	2	N	22					227
						24	9									
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	310	1	3685	2	N	47					274
						52	9									
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	300	1	4298	2	N	43					317
						47	9									
12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	310	1	5200	2	N	106					423
						117	9									
*01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	310	1	5633	2	N	80	191	1			312
						88	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

08	10881 X	4806	-0-	-6075	-0-	435	1	4237	2	Y	122					364
						134	9									
09	9990 X	7026	-0-	-2964	-0-	450	1	6375	2	Y	183	189	1			358
						201	9									
10	10323 X	6755	-0-	-3568	-0-	465	1	6096	2	Y	176	180	1			354
						194	9									
11	7140 X	4120	-0-	-3020	-0-	405	1	3539	2	Y	160					514
						176	9									
12	7378 X	1898	-0-	-5480	-0-	180	1	1650	2	Y	62					576
						68	9									
*01	7254 X	4356	-0-	-2898	-0-	330	1	3909	2	Y	106	181	1			501
						117	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

08	14198 X	13463	-0-	-735	-0-	13292	2	171	9	N	155	183	1			286
09	13680 X	11793	-0-	-1887	-0-	11621	2	172	9	N	156	185	1			257
10	13826 X	12235	-0-	-1591	-0-	12044	2	191	9	N	174					431
11	13290 X	10702	-0-	-2588	-0-	10457	2	245	9	N	223	193	1			461
12	13454 X	9033	-0-	-4421	-0-	8890	2	143	9	N	130	379	1			212
01	13454 X	13252	-0-	-202	-0-	13045	2	207	9	N	188	186	1			214

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

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
08	13237	X	10257	-0-	-2980	-0-	620	1	9550	2	N	79					194
							87	9									
09	11850	X	10164	-0-	-1686	-0-	600	1	9476	2	N	80	192	1			82
							88	9									
10	12245	X	12086	-0-	-159	-0-	620	1	11331	2	N	123					205
							135	9									
11	11850	X	10821	-0-	-1029	-0-	600	1	10107	2	N	104					309
							114	9									
12	11780	X	10321	-0-	-1459	-0-	620	1	9581	2	N	109	184	1			234
							120	9									
*01	12090	X	7862	-0-	-4228	-0-	620	1	7174	2	N	62	186	1			110
							68	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7849	-0-	-1172	-0-	620	1	7135	2	N	85	183	1			223
							94	9									
09	8040	X	7933	-0-	-107	-0-	600	1	7232	2	N	92					315
							101	9									
10	8184	X	6296	-0-	-1888	-0-	600	1	5635	2	N	55					370
							61	9									
11	7920	X	3566	-0-	-4354	-0-	320	1	3187	2	N	54	2	8			422
							59	9									
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	340	1	7851	2	N	123	381	1			164
							135	9									
*01	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	620	1	10192	2	N	145					309
							160	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6451	-0-	-524	-0-	620	1	5734	2	N	88					162
							97	9									
09	6750	X	5893	-0-	-857	-0-	300	1	5503	2	N	82					244
							90	9									
10	6975	X	5476	-0-	-1499	-0-	310	1	5105	2	N	55	180	1			119
							61	9									
11	6750	X	5169	-0-	-1581	-0-	290	1	4847	2	N	29					148
							32	9									
12	6975	X	5726	-0-	-1249	-0-	300	1	5380	2	N	42					190
							46	9									
*01	6448	X	5401	-0-	-1047	-0-	310	1	5052	2	N	35					225
							39	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	8496	-0-	-2230	-0-	465	1	7943	2	N	80					267
							88	9									
09	10260	X	7698	-0-	-2562	-0-	450	1	7186	2	N	56	189	1			134
							62	9									
10	9889	X	7575	-0-	-2314	-0-	465	1	7046	2	N	58					192
							64	9									
11	9570	X	5951	-0-	-3619	-0-	450	1	5443	2	N	53					245
							58	9									
12	8494	X	2788	-0-	-5706	-0-	270	1	2497	2	N	19					264
							21	9									
01	8494	X	2206	-0-	-6288	-0-	210	1	1977	2	N	17					281
							19	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2010 X	945	-0-	-1065	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
10	2077 X	1072	-0-	-1005	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
*11	2010 X	1017	-0-	-993	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
*12	1085 X	850	-0-	-235	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
01	1085 X	788	-0-	-297	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

08	2077 X	1822	-0-	-255	-0-	1822	3			N	-0-					167
*09	2010 X	1821	-0-	-189	-0-	1821	3			N	-0-					167
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					167
*11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					167
*12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					167
*01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4001	3	25	9	N	23					190

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2702	3	53	9	Y	48					108
*09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2722	3	7	9	Y	6					114
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					114
*11	2670 N	2654	-0-	-16	-0-	2654	3			Y	-0-					114
*12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2638	3	61	9	Y	55					169
01	2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			Y	-0-					169

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4533	3	13	9	N	12					163
*09	4290 X	3222	-0-	-1068	-0-	3213	3	9	9	N	8					171
10	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	3			N	-0-					171
*11	4290 X	2268	-0-	-2022	-0-	2262	3	6	9	N	5	2	8			174
*12	4433 X	3111	-0-	-1322	-0-	3111	3			N	-0-					174
01	4433 X	2975	-0-	-1458	-0-	2975	3			N	-0-					174

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

08	3906 X	3107	-0-	-799	-0-	3107	3			N	-0-	174	1			40
09	3780 X	3640	-0-	-140	-0-	3640	3			N	-0-					40
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	3	56	9	N	51					91
*11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3726	3	62	9	N	56					147
*12	3875 X	3238	-0-	-637	-0-	3194	3	44	9	N	40					187
01	3968 X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-					187

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	2988	1	12501	2	N	229	184	1			381
						252	9									
09	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	3030	1	12110	2	N	366	378	1			369
						403	9									
10	15841 X	12639	-0-	-3202	-0-	2441	1	9944	2	N	231	182	1			418
						254	9									
11	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	3030	1	12718	2	N	254	353	1			319
						279	9									
12	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	2908	1	10871	2	N	261					580
						287	9									
*01	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	2879	1	11933	2	N	284	359	1			505
						312	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

08	2108 N	2129	-0-	21	B	-1678	2100	2	29	9	N	26				150
09	2070 N	2413	-0-	343	B	-1335	2400	2	13	9	N	12				162
10	553 N	1888	-0-	1335	B	-0-	1867	2	21	9	N	19				181
11	2070 N	1763	-0-	-307	B	-0-	1763	2			N	-0-				181
12	2480 N	2090	-0-	-390	B	-0-	1945	2	145	9	N	132				313
01	1891 N	1659	-0-	-232	B	-0-	1635	2	24	9	N	22	191	1		144

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT				40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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

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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

08	DLQ G-10	827	-0-	827	827	492	1	327	2	N	7						173
						8	9										
09	DLQ G-10	2612	-0-	2612	3439	508	1	2102	2	N	2						175
						2	9										
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	5730	533	1	1741	2	N	15						190
						17	9										
11	DLQ G-10	719	-0-	719	6449	200	1	513	2	N	5						195
						6	9										
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6449					N	-0-						195
*01	6449	X	-0-	-0-	-6449	-0-				N	-0-						195

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

08	3472	X	1611	-0-	-1861	-0-	1611	3			N	-0-					19
09	3090	X	1560	-0-	-1530	-0-	1494	3	66	9	N	60					79
10	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					79
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					79
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					79
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					79

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

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

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

08	3022 #	2606	-0-	-416	-0-	28	1	2478	2	N	91	182	1			133
						100	9									
09	3022 #	2578	-0-	-444	-0-	75	1	2401	2	N	93					226
						102	9									
10	2945	2728	-0-	-217	-0-	2614	2	114	9	N	104	188	1			142
11	2520 N	2326	-0-	-194	-0-	2218	2	108	9	N	98					240
*12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2181	2	109	9	N	99	181	1			158
01	2728 N	2362	-0-	-366	-0-	2251	2	111	9	N	101					259

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

08	2511 N	2028	-0-	-483	-0-	2021	2	7	9	N	6					152
09	2160 N	1865	-0-	-295	-0-	1858	2	7	9	N	6					158
10	2263 N	2008	-0-	-255	-0-	1993	2	15	9	N	14	152	1			20
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2108	2	32	9	N	29					49
12	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1872	2	21	9	N	19					68
*01	3100 N	3326	-0-	226	226	3294	2	32	9	N	29					97

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

08	DLQ G-10	4638	-0-	4638	4638	4548	2	90	9	Y	82					244
09	DLQ G-10	4922	-0-	4922	9560	4860	2	62	9	Y	56	186	1			114
10	14051 X	4491	-0-	-9560	-0-	4441	2	50	9	Y	45					159
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4054	2	85	9	Y	77	188	1			48
12	5301 X	4344	-0-	-957	-0-	4278	2	66	9	Y	60					108
*01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	4983	2	235	9	Y	214	142	1			180

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

08	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3071	2	50	9	Y	45	180	1			58
09	DLQ G-10	1915	-0-	1915	5036	1875	2	40	9	Y	36					94
10	7729 X	2693	-0-	-5036	-0-	2643	2	50	9	Y	45					139
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2378	2	68	9	Y	62					201
12	3131 X	2185	-0-	-946	-0-	2142	2	43	9	Y	39	180	1			60
01	3131 X	1957	-0-	-1174	-0-	1884	2	73	9	Y	66	44	1			82

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

08	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	3376	2	66	9	N	60	339	1			65
09	DLQ G-10	3209	-0-	3209	6651	3184	2	25	9	N	23					88
10	9995 X	3344	-0-	-6651	-0-	3303	2	41	9	N	37					125
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3069	2	85	9	N	77					202
12	3689 X	2962	-0-	-727	-0-	2938	2	24	9	N	22					224
01	3441 X	3014	-0-	-427	-0-	2953	2	61	9	N	55					279

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

08	248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	191	2	N	20					154
						22	9									
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	30	1	190	2	N	13					167
						14	9									
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	11					178
						12	9									
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	N	4					182
						4	9									
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	13					195
						14	9									
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	9					204
						10	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	714	2	N	-0-			15
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	562	1	723	2	N	-0-			15
10	1333 X	775	-0-	-558	-0-	775	1			N	-0-			15
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			15
12	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			15
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			15

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

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

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			58
*03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			58
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6391	-0-		-770	-0-	6275	2	116	9	N	105					262
09	6930	X	5932	-0-		-998	-0-	5823	2	109	9	N	99	174	1			187
10	7161	X	5943	-0-		-1218	-0-	5825	2	118	9	N	107					294
11	6420	X	5329	-0-		-1091	-0-	5221	2	108	9	N	98	190	1			202
12	6386	X	4794	-0-		-1592	-0-	4669	2	125	9	N	114	185	1			131
01	6386	X	4824	-0-		-1562	-0-	4723	2	101	9	N	92					223

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

08	6752	R	6752	-0-		-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8711	#	NO RPT	-0-		-8711	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6758	#	NO RPT	-0-		-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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

08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2016 - P/A 11/04/2016

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240 #	567	-0-	-673	-0-	555	2	12	9	N	11			50
09	1200 #	459	-0-	-741	-0-	457	2	2	9	N	2			52
10	1240 #	578	-0-	-662	-0-	576	2	2	9	N	2			54
11	900 #	338	-0-	-562	-0-	337	2	1	9	N	1			55
*12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	N	4			59
*01	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1			60

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

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

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

08	DLQ G-10	6264	-0-	6264	6264	6264	2		N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264				N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6264				N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	6264				N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	403 X	356	-0-	-47	-0-	235	1	121	9	N	110				135
09	390 X	362	-0-	-28	-0-	241	1	121	9	N	110	165	1		80
10	403 X	362	-0-	-41	-0-	241	1	121	9	N	110	151	1		39
11	390 X	384	-0-	-6	-0-	241	1	143	9	N	130	159	1		10
*12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	162	1		8
*01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	241	1	176	9	N	160	140	1		28

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

08	558 N	532	-0-	-26	-0-	310	1	222	9	N	202	179	1		158
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	290	1	205	9	N	186	178	1		166
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	310	1	219	9	N	199	176	1		189
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	300	1	212	9	N	193	178	1		204
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	310	1	211	9	N	192	184	1		212
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	280	1	216	9	N	196	359	1		49

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-					-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	29	1	320	2	N	-0-					-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	30	1	332	2	N	-0-					-0-

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

08	10602 X	6011	-0-	-4591	-0-	621	1	5376	2	Y	13					107
						14	9									
09	8550 X	6058	-0-	-2492	-0-	612	1	5438	2	Y	7					114
						8	9									
10	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	697	1	5881	2	Y	29					143
						32	9									
11	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	810	1	6438	2	Y	25					168
						28	9									
12	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	702	1	6399	2	Y	42					210
						46	9									
*01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	501	1	7030	2	Y	52					262
						57	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

08	1922 #	1164	-0-	-758	-0-	107	1	1051	2	Y	5					71
						6	9									
09	1800 #	1021	-0-	-779	-0-	103	1	915	2	Y	3					74
						3	9									
10	1829 #	1077	-0-	-752	-0-	113	1	953	2	Y	10					84
						11	9									
11	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					84
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					84
*01	3350 R	3350	-0-	-0-	-0-	220	1	3096	2	Y	31					115
						34	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
*12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100
*01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					100

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	1196	-0-	1196	1196	1042	2	154	9	Y	140	130	1			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1196					Y	130					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1196					Y	10	131	1			19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1196					Y	NO RPT					19

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

08	400 R	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					-0-
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	N	-0-					-0-
10	372 #	311	-0-	-61	-0-	31	1	280	2	N	-0-					-0-
11	390 #	289	-0-	-101	-0-	29	1	260	2	N	-0-					-0-
12	403 #	362	-0-	-41	-0-	31	1	331	2	N	-0-					-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	640	2	91	9	N	83	83	1			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WELDER RANCH (5300) //CONT.// 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/2016

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2016

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

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			68
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68

WESER (RECKLAW 7560) //CONT.// 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	213 2	1 9	N	1			69
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	N	1			70
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	N	2			72
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	N	1			73
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			73
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			73

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/16

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2016 - P/A 12/17/16

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

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

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - P/A 01/13/17

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

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

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 7600) 96545 347 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J.H. DRUMMOND WELL #: 3M RRCID -> 281307 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
11	1050	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
*12	DELQ PR	429	-0-	429	429	429	2		N	-0-			-0-
01	1085	414	-0-	-671	-0-	414	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2017 - P/A 01/30/17

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIDIAN OIL PRODUCTION INC. 561133
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-			N	NO RPT			-0-
11	45510 X	NO RPT	-0-	-45510	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) //CONT.// 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

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

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/25/2016 - P/A 12/25/16

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

08	5921 X	4935	-0-	-986	-0-	304	1	4244	2	N	352	499	1			224
						387	9									
09	5730 X	4588	-0-	-1142	-0-	294	1	4250	2	N	40	171	1			93
						44	9									
10	6107 X	2147	-0-	-3960	-0-	77	1	863	2	N	1097	889	1			301
						1207	9									
11	5910 X	1676	-0-	-4234	-0-	57	1	600	2	N	926	897	1			330
						1019	9									
12	6107 X	1599	-0-	-4508	-0-	57	1	505	2	N	943	1215	1			58
						1037	9									
01	4929 X	2114	-0-	-2815	-0-	258	1	948	2	N	825	541	1			342
						908	9									

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

08	899 X	170	-0-	-729	-0-	4	1	50	2	N	105					165
						116	9									
09	870 X	462	-0-	-408	-0-	2	1	35	2	N	386	357	1			194
						425	9									
10	899 X	253	-0-	-646	-0-	5	1	54	2	N	176	333	1			37
						194	9									
11	780 X	228	-0-	-552	-0-	15	1	155	2	N	53					90
						58	9									
12	465 X	267	-0-	-198	-0-	15	1	130	2	N	111	179	1			22
						122	9									
01	465 X	422	-0-	-43	-0-	69	1	254	2	N	90					112
						99	9									

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693	N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693	N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693	N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693	N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738	N	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510 X	1251	-0-	-5259	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	168	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1097	-0-	-1197	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	731	-0-	-1563	-0-	731	2			N	-0-					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	9	Y	27	9	1			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	18	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

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
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	998	1	35	9	Y	32	43	1			55
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	958	1	37	9	Y	34					89
10	992	N	802	-0-	-190	-0-	773	1	29	9	Y	26	48	1			67
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1062	1	36	9	Y	33	51	1			49
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1129	1	40	9	Y	36	54	1			31
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	989	1	37	9	Y	34					65

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	618	1	3818	2	N	-0-					206
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	570	1	3392	2	N	-0-					206
10	4030	X	3067	-0-	-963	-0-	500	1	2558	2	N	8					214
							9	9									
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	600	1	3973	2	N	-0-					214
12	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	600	1	3144	2	N	-0-					214
*01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	200	1	4141	2	N	-0-					214

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	100	1	156	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	100	1	124	2	N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	100	1	98	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	650	1	6328	2	N	36					122
							40	9									
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	650	1	6421	2	N	27					149
							30	9									
10	6665	X	6451	-0-	-214	-0-	650	1	5790	2	N	10					159
							11	9									
11	6450	X	3302	-0-	-3148	-0-	650	1	2651	2	N	1					160
							1	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					160
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					160

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016 - P/A 12/12/2016

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/2016

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			117
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/16

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	2947	-0-	-587	-0-	352	1	2595	2	N	-0-			80
09	3420	3329	-0-	-91	-0-	690	1	2639	2	N	-0-			80
10	3534	3378	-0-	-156	-0-	660	1	2718	2	N	-0-			80
11	4414	4414	-0-	-0-	-0-	667	1	3747	2	N	-0-			80
12	3804	3804	-0-	-0-	-0-	713	1	3091	2	N	-0-			80
01	3441 #	2797	-0-	-644	-0-	594	1	2203	2	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

08	6767	6767	-0-	-0-	-0-	308	1	6459	2	N	-0-			-0-
09	7932	7932	-0-	-0-	-0-	377	1	7555	2	N	-0-			-0-
10	7123	7123	-0-	-0-	-0-	290	1	6833	2	N	-0-			-0-
11	5065	5065	-0-	-0-	-0-	225	1	4840	2	N	-0-			-0-
12	5100	5100	-0-	-0-	-0-	234	1	4866	2	N	-0-			-0-
*01	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	240	1	3854	2	N	-0-			-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

08	6164 R	6164	-0-	-0-	-0-	240	1	5924	2	N	-0-			-0-
09	4929 R	4929	-0-	-0-	-0-	248	1	4681	2	N	-0-			-0-
10	7877 R	7877	-0-	-0-	-0-	330	1	7547	2	N	-0-			-0-
11	5970 #	5364	-0-	-606	-0-	250	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	6169 #	6036	-0-	-133	-0-	270	1	5766	2	N	-0-			-0-
01	7874 #	6249	-0-	-1625	-0-	390	1	5859	2	N	-0-			-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

08	5518 #	3135	-0-	-2383	-0-	128	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	4440 #	2651	-0-	-1789	-0-	210	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3658 #	2972	-0-	-686	-0-	248	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	3565 R	3565	-0-	-0-	-0-	217	1	3348	2	N	-0-					-0-
12	3658 #	2762	-0-	-896	-0-	217	1	2545	2	N	-0-					-0-
01	3131 #	2819	-0-	-312	-0-	216	1	2603	2	N	-0-					-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

08	5638	5638	-0-	-0-	-0-	308	1	5286	2	N	40					302
						44	9									
09	5442	5442	-0-	-0-	-0-	261	1	5137	2	N	40					342
						44	9									
10	6220	6220	-0-	-0-	-0-	270	1	5909	2	N	37					379
						41	9									
11	6065	6065	-0-	-0-	-0-	330	1	5699	2	N	33					412
						36	9									
12	6519	6519	-0-	-0-	-0-	308	1	6211	2	N	-0-					412
01	4495 #	4338	-0-	-157	-0-	270	1	4024	2	N	40					452
						44	9									

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

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	1826	139	1	1326	2	Y	87	89	2			33
							265	3	96	9							
09	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	3480	127	1	1210	2	Y	82	86	2			29
							227	3	90	9							
10	2100	N	2067	-0-	-33	3447	160	1	1496	2	Y	103	113	2			19
							298	3	113	9							
11	3000	N	1932	-0-	-1068	2379	148	1	1435	2	Y	85	79	2			25
							255	3	94	9							
12	3100	N	2090	-0-	-1010	1369	183	1	1557	2	Y	93	102	2			16
							248	3	102	9							
*01	3100	N	2056	-0-	-1044	325	165	1	1503	2	Y	108	87	2			37
							269	3	119	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
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	593	1	5565	2	Y	75	72	2			29
							1205	3	83	9							
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	509	1	4794	2	Y	67	72	2			24
							964	3	74	9							
10	6448	X	6272	-0-	-176	-0-	508	1	4693	2	Y	66	78	2			12
							998	3	73	9							
11	6240	X	5902	-0-	-338	-0-	471	1	4482	2	Y	56	52	2			16
							887	3	62	9							
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	623	1	5235	2	Y	88	89	2			15
							909	3	97	9							
*01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	595	1	5344	2	Y	107	86	2			36
							1053	3	118	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
08	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	507	1	4826	2	Y	40	27	2			15
							966	3	44	9							
09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	819	1	7803	2	Y	65	57	2			23
							1463	3	72	9							
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	782	1	7314	2	Y	62	74	2			11
							1457	3	68	9							
11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	816	1	7793	2	Y	58	52	2			17
							1507	3	64	9							
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	862	1	7261	2	Y	119	115	2			21
							1238	3	131	9							
*01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	743	1	6705	2	Y	132	108	2			45
							1293	3	145	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
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	100	100	2			-0-
							18	3	110	9							
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	87	87	2			-0-
							10	3	96	9							
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	53	53	2			-0-
							6	3	58	9							
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	46	46	2			-0-
							5	3	51	9							
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	18	2	Y	29	29	2			-0-
							2	3	32	9							
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	2	1	23	2	Y	33	33	2			-0-
							3	3	36	9							

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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	83	1	774	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	94	1	894	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	92	1	776	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	81	1	728	2	Y	-0-					-0-
							139	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	218	2	2			Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

08	899	X	484	-0-	-415	-0-	484	3			N	-0-					25
09	600	X	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					25
10	558	X	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					25
11	510	X	426	-0-	-84	-0-	396	3	30	9	N	27					52
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	53	1			-0-
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

08	1550	X	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					18
09	1500	X	1383	-0-	-117	-0-	1383	3			N	-0-					18
10	1550	X	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			N	-0-					18
11	1440	X	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					18
12	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-					18
01	1488	X	1279	-0-	-209	-0-	1279	3			N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	1105	1	2960	2	Y	55					60
							61	9									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	1101	1	2634	2	Y	85	52	1			93
							94	9									
10	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	1140	1	2425	2	Y	116	97	1			112
							128	9									
11	3990	X	3330	-0-	-660	-0-	1058	1	2184	2	Y	80	112	1			80
							88	9									
12	4123	X	2285	-0-	-1838	-0-	1035	1	1198	2	Y	47	79	1			48
							52	9									
01	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	1075	1	1846	2	Y	64	56	1			56
							70	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

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

08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	996	1	7102	2	N	81					88
						89	9									
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	931	1	5874	2	N	56	76	1			68
						62	9									
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	1009	1	5987	2	N	58	66	1			60
						64	9									
11	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	954	1	5586	2	N	58	57	1			61
						64	9									
12	6076 X	5668	-0-	-408	-0-	1036	1	4581	2	N	46	58	1			49
						51	9									
*01	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	946	1	5307	2	N	65	56	1			58
						72	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	363	1	4278	2	N	53					60
						58	9									
09	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	313	1	3412	2	N	14	50	1			24
						15	9									
10	4309 X	3480	-0-	-829	-0-	316	1	3164	2	N	-0-	17	1			7
11	4560 X	3584	-0-	-976	-0-	326	1	3214	2	N	40	2	1			45
						44	9									
12	4712 X	2503	-0-	-2209	-0-	289	1	2162	2	N	47	42	1			50
						52	9									
01	4712 X	3510	-0-	-1202	-0-	333	1	3107	2	N	64	56	1			58
						70	9									

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

08	3100 N	2364	-0-	-736 B	54669	74	1	1922	2	N	132	136	2			50
						223	3	145	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54669																
09	2015	2277	-0-	262 B	54931	64	1	1852	2	N	132	135	2			47
						216	3	145	9							
10	2440	2193	-0-	-247 B	54684	70	1	1759	2	N	126	150	2			23
						225	3	139	9							
11	2146	2483	-0-	337 B	55021	75	1	2006	2	N	160	136	2			47
						226	3	176	9							
12	2573	2207	-0-	-366 B	54655	52	1	1791	2	N	154	174	2			27
						195	3	169	9							
01	2356	2191	-0-	-165 B	54490	118	1	1672	2	N	177	144	2			60
						206	3	195	9							

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

08	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	4	1	115	3	N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	3	1	79	3	N	-0-					42
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	3	1	73	3	N	-0-					42
11	120 N	66	-0-	-54	B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					42
12	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					42
*01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					42

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

08	9471	7811	-0-	-1660	B	120536	310	1	6984	2	N	470	533	1			35
							517	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120536																	
09	8155	7698	-0-	-457	B	120079	300	1	6922	2	N	433	350	1			118
							476	9									
10	9875	7184	-0-	-2691	B	117388	310	1	6456	2	N	380	350	1			148
							418	9									
11	8684	5179	-0-	-3505	B	113883	300	1	4488	2	N	355	347	1			156
							391	9									
*12	10412	5311	-0-	-5101	B	108782	310	1	4594	2	N	370	176	1			350
							407	9									
*01	9534	4964	-0-	-4570	B	104212	310	1	4325	2	N	299	524	1			125
							329	9									

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

08	28658	28055	-0-	-603	B	275355	26102	2	1953	9	N	1775	1656	1			341
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 275355																	
09	24676	27102	-0-	2426	B	277781	25254	2	1848	9	N	1680	1818	1			203
10	29880	27890	-0-	-1990	B	275791	26066	2	1824	9	N	1658	1629	1			232
11	26278	28089	-0-	1811	B	277602	26315	2	1774	9	N	1613	1638	1			207
*12	31504	29322	-0-	-2182	B	275420	27697	2	1625	9	N	1477	1471	1			213
*01	28847	26081	-0-	-2766	B	272654	24680	2	1401	9	N	1274	1272	1			215

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

08	28577	33526	-0-	4949	B	23156	31557	2	1969	9	N	1790	1798	1			180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23156																	
09	24605	29975	-0-	5370	B	28526	28206	2	1769	9	N	1608	1492	1			296
10	29794	28602	-0-	-1192	B	27334	26931	2	1671	9	N	1519	1583	1			232
11	26203	25692	-0-	-511	B	26823	24163	2	1529	9	N	1390	1449	1			173
*12	31415	17833	-0-	-13582	B	13241	16672	2	1161	9	N	1055	1112	1			116
*01	28765	526	-0-	-28239	B	-14998	281	2	245	9	N	223					339

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

08	1736 #	1077	-0-	-659	-0-	105	1	972	2	N	-0-			67
09	1680 #	200	-0-	-1480	-0-	15	1	185	2	N	-0-			67
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	2	N	-0-			67
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-			67
*12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	N	8			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	165	1	1573	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
09	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	180	1	1637	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	231	1	1975	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	266	1	1952	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	200	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
*01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	204	1	1871	2	Y	-0-					-0-
							385	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

08	7502	X	7336	-0-	-166	-0-	569	1	5475	2	Y	40	39	2			15
							1248	3	44	9							
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	555	1	5036	2	Y	38	39	2			14
							1065	3	42	9							
10	7006	X	6454	-0-	-552	-0-	559	1	4783	2	Y	36	43	2			7
							1072	3	40	9							
11	7110	X	6774	-0-	-336	-0-	681	1	5001	2	Y	27	26	2			8
							1062	3	30	9							
12	7347	X	5970	-0-	-1377	-0-	501	1	4616	2	Y	25	29	2			4
							825	3	28	9							
01	7347	X	4891	-0-	-2456	-0-	404	1	3700	2	Y	25	21	2			8
							759	3	28	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	379	1	3646	2	Y	25	25	2			10
							824	3	28	9							
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	388	1	3528	2	Y	25	26	2			9
							741	3	28	9							
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	401	1	3433	2	Y	26	30	2			5
							764	3	29	9							
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	533	1	3923	2	Y	27	24	2			8
							830	3	30	9							
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	412	1	3803	2	Y	27	30	2			5
							676	3	30	9							
*01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	395	1	3620	2	Y	30	25	2			10
							738	3	33	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
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	103	1	997	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	105	1	959	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	110	1	946	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	145	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	111	1	1017	2	Y	-0-					-0-
							207	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

08	8835	X	6739	-0-	-2096	-0-	539	1	4989	2	Y	44	48	2			17
							1163	3	48	9							
09	8550	X	6736	-0-	-1814	-0-	543	1	5056	2	Y	47	47	2			17
							1085	3	52	9							
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	727	1	6649	2	Y	62	67	2			12
							1506	3	68	9							
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	676	1	6355	2	Y	57	52	2			17
							1343	3	63	9							
12	8122	X	5933	-0-	-2189	-0-	542	1	4516	2	Y	44	53	2			8
							827	3	48	9							
01	8835	X	7209	-0-	-1626	-0-	607	1	5406	2	Y	61	48	2			21
							1129	3	67	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

08	8587	X	8421	-0-	-166	-0-	278	1	6663	2	Y	19	18	2			7
							1459	3	21	9							
09	8310	X	6586	-0-	-1724	-0-	198	1	5301	2	Y	15	17	2			5
							1070	3	17	9							
10	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	259	1	6043	2	Y	18	20	2			3
							1293	3	20	9							
11	8160	X	6401	-0-	-1759	-0-	207	1	5161	2	Y	7	8	2			2
							1025	3	8	9							
12	8432	X	6645	-0-	-1787	-0-	171	1	5532	2	Y	7	8	2			1
							934	3	8	9							
01	8432	X	5507	-0-	-2925	-0-	324	1	4314	2	Y	7	6	2			2
							861	3	8	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	216	1	5141	2	Y	17	17	2			6
							1150	3	19	9							
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	224	1	5957	2	Y	20	19	2			7
							1225	3	22	9							
10	6603	X	5569	-0-	-1034	-0-	189	1	4404	2	Y	15	19	2			3
							959	3	17	9							
11	6390	X	6341	-0-	-49	-0-	204	1	5092	2	Y	14	13	2			4
							1030	3	15	9							
12	7688	X	5392	-0-	-2296	-0-	138	1	4464	2	Y	23	23	2			4
							765	3	25	9							
01	7688	X	6203	-0-	-1485	-0-	364	1	4815	2	Y	30	24	2			10
							991	3	33	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
08	9579	X	8814	-0-	-765	-0-	686	1	6592	2	Y	30	30	2			12
							1503	3	33	9							
09	9270	X	8396	-0-	-874	-0-	697	1	6307	2	Y	30	31	2			11
							1359	3	33	9							
10	9579	X	7535	-0-	-2044	-0-	654	1	5579	2	Y	27	33	2			5
							1272	3	30	9							
11	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	911	1	6668	2	Y	28	25	2			8
							1448	3	31	9							
12	8897	X	6484	-0-	-2413	-0-	544	1	5006	2	Y	23	27	2			4
							909	3	25	9							
01	8804	X	8106	-0-	-698	-0-	670	1	6123	2	Y	32	25	2			11
							1278	3	35	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
08	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	806	1	7579	2	Y	-0-					-0-
							1617	3									
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	675	1	6370	2	Y	-0-					-0-
							1264	3									
10	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	679	1	6293	2	Y	-0-					-0-
							1322	3									
11	9690	X	6239	-0-	-3451	-0-	494	1	4689	2	Y	111	78	2			33
							934	3	122	9							
12	10013	X	4395	-0-	-5618	-0-	396	1	3326	2	Y	84	102	2			15
							581	3	92	9							
01	10013	X	4465	-0-	-5548	-0-	370	1	3326	2	Y	100	81	2			34
							659	3	110	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
08	8277	X	7970	-0-	-307	-0-	618	1	5929	2	Y	52	51	2			20
							1366	3	57	9							
09	8010	X	7806	-0-	-204	-0-	646	1	5852	2	Y	53	54	2			19
							1250	3	58	9							
10	8277	X	8017	-0-	-260	-0-	693	1	5925	2	Y	54	63	2			10
							1340	3	59	9							
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	809	1	5927	2	Y	48	44	2			14
							1275	3	53	9							
12	8060	X	8024	-0-	-36	-0-	671	1	6182	2	Y	52	57	2			9
							1114	3	57	9							
01	8060	X	8056	-0-	-4	-0-	663	1	6065	2	Y	66	52	2			23
							1255	3	73	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
08	6417	X	5368	-0-	-1049	-0-	425	1	3936	2	Y	83	90	2			32
							916	3	91	9							
09	6210	X	5834	-0-	-376	-0-	465	1	4335	2	Y	95	93	2			34
							929	3	105	9							
10	6417	X	5897	-0-	-520	-0-	474	1	4338	2	Y	95	111	2			18
							980	3	105	9							
11	6210	X	6147	-0-	-63	-0-	488	1	4594	2	Y	87	79	2			26
							969	3	96	9							
12	6417	X	6252	-0-	-165	-0-	567	1	502	2	Y	84	95	2			15
							5091	3	92	9							
*01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	553	1	4934	2	Y	104	83	2			36
							1015	3	114	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
08	3100	N	5507	-0-	2407	2407	444	1	4159	2	Y	-0-					12
							904	3									
09	3000	N	5527	-0-	2527	4934	449	1	4225	2	Y	-0-					12
							853	3									
10	3100	N	5447	-0-	2347	7281	446	1	4121	2	Y	-0-					12
							880	3									
11	12153	X	4872	-0-	-7281	-0-	392	1	3728	2	Y	11	8	2			15
							740	3	12	9							
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	393	1	3291	2	Y	11	12	2			14
							582	3	12	9							
*01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	348	1	3121	2	Y	-0-	10	2			4
							628	3									

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
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	148	1	3523	2	Y	17	17	2			7
							791	3	19	9							
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	131	1	3480	2	Y	17	18	2			6
							719	3	19	9							
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	148	1	3445	2	Y	17	20	2			3
							753	3	19	9							
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	155	1	3855	2	Y	6	7	2			2
							783	3	7	9							
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	113	1	3645	2	Y	6	7	2			1
							627	3	7	9							
*01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	253	1	3347	2	Y	6	6	2			1
							688	3	7	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
08	DLQ G-10		4590	-0-	4590	4590	354	1	3306	2	Y	179	179	2			68
							733	3	197	9							
09	DLQ G-10		4312	-0-	4312	8902	335	1	3140	2	Y	174	180	2			62
							646	3	191	9							
10	13489	X	4587	-0-	-8902	-0-	359	1	3306	2	Y	185	213	2			34
							718	3	204	9							
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	373	1	3532	2	Y	145	136	2			43
							714	3	160	9							
12	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	401	1	3358	2	Y	148	165	2			26
							594	3	163	9							
01	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	356	1	3191	2	Y	168	137	2			57
							641	3	185	9							

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
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					-0-
							97	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
08	2325	N	1272	-0-	-1053	-0-	100	1	943	2	Y	32	33	2			12
							194	3	35	9							
09	1680	N	948	-0-	-732	-0-	75	1	708	2	Y	26	29	2			9
							136	3	29	9							
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	96	1	891	2	Y	32	35	2			6
							182	3	35	9							
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	2	Y	-0-	6	2			-0-
							219	3									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1081	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
*01	3100	N	6020	-0-	2920	2920	480	1	4517	2	Y	341	341	2			-0-
							648	3	375	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
08	4030	X	3312	-0-	-718	-0-	257	1	2575	2	Y	20	20	2			8
							458	3	22	9							
09	3900	X	2417	-0-	-1483	-0-	200	1	1817	2	Y	16	18	2			6
							382	3	18	9							
10	4030	X	1767	-0-	-2263	-0-	153	1	1310	2	Y	11	15	2			2
							292	3	12	9							
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	341	1	2503	2	Y	19	15	2			6
							530	3	21	9							
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	296	1	2731	2	Y	21	23	2			4
							486	3	23	9							
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	293	1	2683	2	Y	23	19	2			8
							547	3	25	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
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	300	1	2789	2	Y	65	58	2			25
							636	3	72	9							
09	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	238	1	2219	2	Y	52	58	2			19
							467	3	57	9							
10	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	266	1	2443	2	Y	58	66	2			11
							543	3	64	9							
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	311	1	2933	2	Y	61	54	2			18
							607	3	67	9							
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	340	1	2836	2	Y	58	66	2			10
							516	3	64	9							
*01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	331	1	2949	2	Y	71	57	2			24
							611	3	78	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 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	554	1	5316	2	Y	29	29	2			11
						1230	3	32	9							
09	6870 X	6809	-0-	-61	-0-	565	1	5111	2	Y	28	29	2			10
						1102	3	31	9							
10	7099 X	6773	-0-	-326	-0-	587	1	5012	2	Y	28	33	2			5
						1143	3	31	9							
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	736	1	5387	2	Y	27	24	2			8
						1170	3	30	9							
12	7099 X	6871	-0-	-228	-0-	576	1	5301	2	Y	28	31	2			5
						963	3	31	9							
01	7099 X	6719	-0-	-380	-0-	555	1	5073	2	Y	29	24	2			10
						1059	3	32	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1252	2	Y	-0-					-0-
						268	3									
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	45	1	1218	2	Y	-0-					-0-
						241	3									
10	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					-0-
						207	3									
11	1470 N	1241	-0-	-229	-0-	40	1	1006	2	Y	-0-					-0-
						195	3									
12	3100 N	5972	-0-	2872	2872	152	1	5155	2	Y	69	69	2			-0-
						589	3	76	9							
*01	3100 N	11724	-0-	8624	11496	665	1	9401	2	Y	405	405	2			-0-
						1212	3	446	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	2	Y	9	10	2			3
						232	3	10	9							
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	98	1	2637	2	Y	23	18	2			8
						514	3	25	9							
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	92	1	2157	2	Y	18	23	2			3
						447	3	20	9							
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	75	1	1880	2	Y	14	13	2			4
						360	3	15	9							
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	69	1	2254	2	Y	18	19	2			3
						370	3	20	9							
01	2449 X	852	-0-	-1597	-0-	50	1	665	2	Y	4	6	2			1
						133	3	4	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 #: 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
08	DLQ G-10	4890	-0-	4890	4890	391	1	3645	2	Y	32	32	2			12
						819	3	35	9							
09	DLQ G-10	4133	-0-	4133	9023	333	1	3121	2	Y	28	30	2			10
						648	3	31	9							
10	14553 X	5530	-0-	-9023	-0-	449	1	4132	2	Y	38	41	2			7
						907	3	42	9							
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	412	1	3895	2	Y	31	29	2			9
						796	3	34	9							
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	474	1	3964	2	Y	15	21	2			3
						706	3	17	9							
01	5518 X	4232	-0-	-1286	-0-	359	1	3208	2	Y	14	12	2			5
						650	3	15	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

08	12214 X	10976	-0-	-1238	-0-	852	1	8192	2	Y	58	57	2			22
						1868	3	64	9							
09	11820 X	10323	-0-	-1497	-0-	855	1	7762	2	Y	58	59	2			21
						1642	3	64	9							
10	12214 X	9350	-0-	-2864	-0-	810	1	6930	2	Y	52	63	2			10
						1553	3	57	9							
11	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	1211	1	8889	2	Y	58	51	1			17
						1895	3	64	9							
12	10974 X	10797	-0-	-177	-0-	902	1	8313	2	Y	86	88	2			15
						1487	3	95	9							
01	10974 X	9518	-0-	-1456	-0-	783	1	7167	2	Y	89	74	2			30
						1470	3	98	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	204	1	1955	2	Y	16	16	2			6
						451	3	18	9							
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	211	1	1910	2	Y	17	17	2			6
						409	3	19	9							
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	216	1	1846	2	Y	16	19	2			3
						420	3	18	9							
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	267	1	1956	2	Y	16	14	2			5
						423	3	18	9							
12	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	209	1	1923	2	Y	16	18	2			3
						348	3	18	9							
01	2511 N	2068	-0-	-443	-0-	170	1	1557	2	Y	15	13	2			5
						324	3	17	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	8	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
						1	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	237	1	2231	2	Y	61	59	2			23
							471	3	67	9							
09	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	188	1	1773	2	Y	50	55	2			18
							349	3	55	9							
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	263	1	2439	2	Y	69	74	2			13
							508	3	76	9							
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	271	1	2587	2	Y	67	60	2			20
							503	3	74	9							
12	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	222	1	1869	2	Y	52	63	2			9
							320	3	57	9							
*01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	242	1	2178	2	Y	72	56	2			25
							422	3	79	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	119	1	2848	2	Y	50	50	2			19
							621	3	55	9							
09	4050	X	3119	-0-	-931	-0-	93	1	2477	2	Y	46	49	2			16
							498	3	51	9							
10	4185	X	2910	-0-	-1275	-0-	98	1	2279	2	Y	43	51	2			8
							486	3	47	9							
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	132	1	3298	2	Y	58	49	2			17
							652	3	64	9							
12	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	84	1	2735	2	Y	51	59	2			9
							460	3	56	9							
01	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	199	1	2645	2	Y	61	49	2			21
							538	3	67	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	568	1	5398	2	Y	87	90	2			33
							1080	3	96	9							
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	541	1	5150	2	Y	87	89	2			31
							966	3	96	9							
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	584	1	5459	2	Y	92	106	2			17
							1088	3	101	9							
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	600	1	5781	2	Y	68	65	2			20
							1059	3	75	9							
12	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	633	1	5369	2	Y	68	76	2			12
							877	3	75	9							
*01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	581	1	5282	2	Y	79	64	2			27
							971	3	87	9							

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
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	256	1	2368	2	Y	21	20	2			8
							550	3	23	9							
09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	215	1	2004	2	Y	18	20	2			6
							429	3	20	9							
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	259	1	2371	2	Y	22	24	2			4
							527	3	24	9							
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	2	Y	18	17	2			5
							486	3	20	9							
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	268	1	2241	2	Y	19	21	2			3
							404	3	21	9							
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	271	1	2416	2	Y	24	19	2			8
							496	3	26	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 #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	619	-0-	-1861	-0-	48	1	458	2	Y	7	13	2			3
							105	3	8	9							
09	1950	N	454	-0-	-1496	-0-	37	1	339	2	Y	5	6	2			2
							72	3	6	9							
10	2263	N	450	-0-	-1813	-0-	39	1	332	2	Y	5	6	2			1
							73	3	6	9							
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	291	1	2145	2	Y	-0-	1	2			-0-
							445	3									
12	3100	N	3748	-0-	648	648	316	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							512	3									
*01	3100	N	3218	-0-	118	766	267	1	2458	2	Y	-0-					-0-
							493	3									

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

08	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	506	1	2475	2	Y	10					45
							11	9									
09	3210	X	1794	-0-	-1416	-0-	351	1	1426	2	Y	15	38	1			22
							17	9									
10	3317	X	522	-0-	-2795	-0-	120	1	383	2	Y	17					39
							19	9									
11	3030	X	774	-0-	-2256	-0-	303	1	460	2	Y	10					49
							11	9									
12	3069	X	1053	-0-	-2016	-0-	342	1	693	2	Y	16	37	1			28
							18	9									
01	3007	X	459	-0-	-2548	-0-	183	1	261	2	Y	14					42
							15	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

08	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6542	2	80	9	Y	73	78	1			75
09	7290	X	4909	-0-	-2381	-0-	4806	2	103	9	Y	94	86	1			83
10	7533	X	4000	-0-	-3533	-0-	3911	2	89	9	Y	81	97	1			67
11	7290	X	1176	-0-	-6114	-0-	1109	2	67	9	Y	61	83	1			45
12	7161	X	3535	-0-	-3626	-0-	3451	2	84	9	Y	76					121
01	6634	X	1253	-0-	-5381	-0-	1166	2	87	9	Y	79	118	1			82

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

08	744	N	718	-0-	-26	-0-	118	1	578	2	Y	20					79
							22	9									
09	660	N	219	-0-	-441	-0-	39	1	159	2	Y	19	66	1			32
							21	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	387	1	1234	2	Y	20					52
							22	9									
11	690	N	67	-0-	-623	-0-	17	1	25	2	Y	23					75
							25	9									
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	30	1	61	2	Y	27	57	1			45
							30	9									
01	744	N	169	-0-	-575	-0-	61	1	87	2	Y	19					64
							21	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

08	4619 X	3268	-0-	-1351	-0-	3240	2	28	9	Y	25	37	1			26
09	4470 X	2533	-0-	-1937	-0-	2503	2	30	9	Y	27	29	1			24
10	4619 X	2770	-0-	-1849	-0-	2744	2	26	9	Y	24	28	1			20
11	4470 X	1490	-0-	-2980	-0-	1456	2	34	9	Y	31	28	1			23
12	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	3364	2	44	9	Y	40					63
01	3255 X	1477	-0-	-1778	-0-	1432	2	45	9	Y	41	61	1			43

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

08	6293 X	4969	-0-	-1324	-0-	4913	2	56	9	Y	51	54	1			52
09	5940 X	4183	-0-	-1757	-0-	4118	2	65	9	Y	59	59	1			52
10	6138 X	3781	-0-	-2357	-0-	3729	2	52	9	Y	47	60	1			39
11	5220 X	3521	-0-	-1699	-0-	3419	2	102	9	Y	93	64	1			68
*12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6062	2	133	9	Y	121					189
01	4960 X	3035	-0-	-1925	-0-	2897	2	138	9	Y	125	184	1			130

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

08	1922 N	1476	-0-	-446	-0-	1467	2	9	9	Y	8	15	1			8
09	1740 N	852	-0-	-888	-0-	846	2	6	9	Y	5	8	1			5
10	1705 N	833	-0-	-872	-0-	826	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	1440 N	507	-0-	-933	-0-	498	2	9	9	Y	8	7	1			6
*12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	2	10	9	Y	9					15
01	837 N	526	-0-	-311	-0-	516	2	10	9	Y	9	14	1			10

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

08	5890 X	4974	-0-	-916	-0-	842	1	4121	2	Y	10					37
						11	9									
09	5700 X	5065	-0-	-635	-0-	998	1	4050	2	Y	15	31	1			21
						17	9									
10	5890 X	3739	-0-	-2151	-0-	887	1	2834	2	Y	16					37
						18	9									
11	5610 X	2551	-0-	-3059	-0-	1007	1	1531	2	Y	12					49
						13	9									
12	5797 X	3064	-0-	-2733	-0-	1006	1	2041	2	Y	15	37	1			27
						17	9									
01	5239 X	2668	-0-	-2571	-0-	1093	1	1560	2	Y	14					41
						15	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	428	1	2093	2	Y	10					46
							11	9									
09	2760	X	2121	-0-	-639	-0-	416	1	1687	2	Y	16	38	1			24
							18	9									
10	3472	X	2191	-0-	-1281	-0-	518	1	1655	2	Y	16					40
							18	9									
11	3360	X	1208	-0-	-2152	-0-	474	1	720	2	Y	13					53
							14	9									
12	3472	X	1450	-0-	-2022	-0-	473	1	960	2	Y	15	40	1			28
							17	9									
01	2542	X	1248	-0-	-1294	-0-	508	1	725	2	Y	14					42
							15	9									

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	3100	N	13647	-0-	10547	10547	500	1	12844	2	N	275	188	1			144
							303	9									
*01	3100	N	11074	-0-	7974	18521	520	1	10311	2	N	221	181	1			184
							243	9									

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

08	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	868	1	24856	2	N	10					45
							11	9									
09	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	840	1	24132	2	N	5					50
							6	9									
10	25017	X	20234	-0-	-4783	-0-	868	1	19366	2	N	-0-					50
11	24210	X	21292	-0-	-2918	-0-	840	1	20424	2	N	25					75
							28	9									
12	25017	X	20540	-0-	-4477	-0-	700	1	19688	2	N	138	189	1			24
							152	9									
01	25017	X	18860	-0-	-6157	-0-	840	1	18007	2	N	12					36
							13	9									

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	961	N	604	-0-	-357	-0-	25	1	579	3	N	-0-					124
09	720	N	524	-0-	-196	-0-	21	1	503	3	N	-0-					124
10	713	N	400	-0-	-313	-0-	17	1	383	3	N	-0-					124
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	16	1	328	3	N	-0-					124
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-					124
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					124

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	852	-0-	-1039	-0-	35	1	817	3	N	-0-					57
09	2850	N	867	-0-	-1983	-0-	36	1	831	3	N	-0-					57
10	1116	N	847	-0-	-269	-0-	37	1	810	3	N	-0-					57
11	3000	N	3442	-0-	442	442	157	1	3285	3	N	-0-					57
12	1429	N	987	-0-	-442	-0-	53	1	930	3	N	4					61
							4	9									
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	5					66
							6	9									

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

08	DLQ G-10		4218	-0-	4218	4218	358	1	3860	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3594	-0-	3594	7812	326	1	3268	3	N	-0-					-0-
10	11333	X	3521	-0-	-7812	-0-	337	1	3184	3	N	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	304	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3215	-0-	-1621	-0-	346	1	2869	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	343	1	3321	3	N	-0-					-0-

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

08	DLQ G-10		3148	-0-	3148	3148	130	1	3018	3	N	-0-					28
09	DLQ G-10		3146	-0-	3146	6294	129	1	3017	3	N	-0-					28
10	9490	X	3196	-0-	-6294	-0-	138	1	3058	3	N	-0-					28
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	183	1	3841	3	N	-0-					28
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	199	1	3492	3	N	-0-					28
01	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	132	1	2806	3	N	-0-					28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	2485	211	1	2274	3	N	-0-					37
09	DLQ G-10		2083	-0-	2083	4568	189	1	1894	3	N	-0-					37
10	6608	X	2040	-0-	-4568	-0-	195	1	1845	3	N	-0-					37
11	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	198	1	1704	3	N	-0-					37
12	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	238	1	1971	3	N	21					58
							23	9									
01	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	218	1	2106	3	N	-0-					58

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	71	1	1648	3	N	20					125
							22	9									
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	3	N	20					145
							22	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	3	N	49					194
							54	9									
11	1680	N	949	-0-	-731	-0-	43	1	896	3	N	9	175	1			28
							10	9									
12	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	61	1	1067	3	N	-0-					28
01	1798	N	1225	-0-	-573	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					28

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	67	1	1565	3	N	-0-					47
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	3	N	-0-					47
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	3	N	-0-					47
11	965	X	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	N	-0-					47
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	3	N	-0-					47
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	3	N	-0-					47

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	55					141
							61	9									
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	2					143
							2	9									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					143
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-					143
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	15					158
							17	9									
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	53	184	1			27
							58	9									

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		774	-0-	774	774	32	1	731	3	N	10					154
							11	9									
09	DLQ G-10		825	-0-	825	1599	34	1	791	3	N	-0-					154
10	2404	X	805	-0-	-1599	-0-	35	1	770	3	N	-0-					154
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	-0-					154
12	868	X	705	-0-	-163	-0-	38	1	667	3	N	-0-					154
01	868	X	598	-0-	-270	-0-	27	1	571	3	N	-0-					154

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	229	1	5318	3	N	-0-					84
09	DLQ G-10		5109	-0-	5109	10656	209	1	4900	3	N	-0-					84
10	15576	X	4920	-0-	-10656	-0-	213	1	4707	3	N	-0-					84
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	220	1	4595	3	N	108					192
							119	9									
12	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	287	1	5031	3	N	16	180	1			28
							18	9									
*01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	273	1	5796	3	N	-0-					28

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
08	DLQ G-10		2435	-0-	2435	2435	76	1	2346	3	Y	12					36
							13	9									
09	DLQ G-10		1997	-0-	1997	4432	62	1	1924	3	Y	10					46
							11	9									
10	6127	X	1695	-0-	-4432	-0-	56	1	1633	3	Y	5					51
							6	9									
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					51
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
01	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3644	-0-	3644	3644	114	1	3530	3	Y	-0-					36
09	DLQ G-10	2385	-0-	2385	6029	74	1	2305	3	Y	5					41
						6	9									
10	8507 X	2478	-0-	-6029	-0-	83	1	2395	3	Y	-0-					41
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	120	1	3082	3	Y	5					46
						6	9									
12	3658 X	2239	-0-	-1419	-0-	72	1	2157	3	Y	9	46	1			9
						10	9									
01	3658 X	2803	-0-	-855	-0-	87	1	2716	3	Y	-0-					9

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

08	DLQ G-10	2590	-0-	2590	2590	81	1	2496	3	Y	12					65
						13	9									
09	DLQ G-10	2344	-0-	2344	4934	73	1	2260	3	Y	10					75
						11	9									
10	7404 X	2470	-0-	-4934	-0-	82	1	2382	3	Y	5					80
						6	9									
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	80	1	2060	3	Y	5					85
						6	9									
12	2604 X	1375	-0-	-1229	-0-	44	1	1307	3	Y	22	79	1			28
						24	9									
*01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2602	3	Y	4					32
						4	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

08	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	129	1	3987	3	N	-0-					45
09	DLQ G-10	4367	-0-	4367	8483	134	1	4177	3	N	51					96
						56	9									
10	12828 X	4345	-0-	-8483	-0-	145	1	4200	3	N	-0-					96
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	137	1	3518	3	N	-0-					96
12	4526 X	2466	-0-	-2060	-0-	80	1	2383	3	N	3					99
						3	9									
01	4526 X	3649	-0-	-877	-0-	111	1	3492	3	N	42					141
						46	9									

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

08	DLQ G-10	8125	-0-	8125	8125	254	1	7853	3	Y	16					51
						18	9									
09	DLQ G-10	7252	-0-	7252	15377	226	1	7026	3	Y	-0-					51
10	22358 X	6981	-0-	-15377	-0-	232	1	6728	3	Y	19					70
						21	9									
11	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	257	1	6606	3	Y	-0-					70
12	8122 X	6580	-0-	-1542	-0-	212	1	6345	3	Y	21	76	1			15
						23	9									
*01	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	272	1	8521	3	Y	9					24
						10	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	9526	-0-	9526	9526	299	1	9227	3	Y	-0-					36
09	DLQ G-10	9448	-0-	9448	18974	292	1	9095	3	Y	55					91
						61	9									
10	27280 X	8306	-0-	-18974	-0-	277	1	8029	3	Y	-0-					91
11	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	323	1	8302	3	Y	47					138
						52	9									
12	9765 X	7092	-0-	-2673	-0-	228	1	6812	3	Y	47	139	1			46
						52	9									
01	9765 X	9547	-0-	-218	-0-	295	1	9252	3	Y	-0-					46

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

08	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	56	1	1742	3	Y	16					35
						18	9									
09	DLQ G-10	2112	-0-	2112	3928	66	1	2046	3	Y	-0-					35
10	5540 X	1612	-0-	-3928	-0-	53	1	1538	3	Y	19					54
						21	9									
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	3	Y	-0-					54
12	2170 X	1519	-0-	-651	-0-	48	1	1448	3	Y	21	60	1			15
						23	9									
01	2170 X	1606	-0-	-564	-0-	49	1	1547	3	Y	9					24
						10	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	2101	65	1	2018	3	Y	16					35
						18	9									
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	4334	69	1	2164	3	Y	-0-					35
10	6359 X	2025	-0-	-4334	-0-	67	1	1937	3	Y	19					54
						21	9									
11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1845	3	Y	-0-					54
12	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	54	1	1612	3	Y	22	60	1			16
						24	9									
01	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	59	1	1864	3	Y	9					25
						10	9									

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4					45
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8					53
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	13					66
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3					69
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	793	2	8	9	N	7					76
01	868	N	534	-0-	-334	-0-	525	2	9	9	N	8					84

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	2	12	9	N	11					31
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	N	8					39
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12	9	N	11					50
11	870	N	576	-0-	-294	-0-	568	2	8	9	N	7					57
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	870	2	11	9	N	10					67
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					77

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

08	2015	X	459	-0-	-1556	-0-	45	1	413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1950	X	1695	-0-	-255	-0-	126	1	1567	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2015	X	1469	-0-	-546	-0-	25	1	1441	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1290	X	611	-0-	-679	-0-	19	1	591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1666	-0-	-1403	-0-	162	1	1500	2	N	4					56
							4	9									
09	2700	X	1571	-0-	-1129	-0-	117	1	1448	2	N	5					61
							6	9									
10	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	44	1	2583	2	N	4					65
							4	9									
11	2910	X	997	-0-	-1913	-0-	30	1	963	2	N	4					69
							4	9									
12	2852	X	2096	-0-	-756	-0-	2089	2	7	9	N	6	38	1			37
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					37

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

08	2449	X	1345	-0-	-1104	-0-	131	1	1211	2	N	3					35
							3	9									
09	2370	X	1526	-0-	-844	-0-	113	1	1407	2	N	5					40
							6	9									
10	2418	X	693	-0-	-1725	-0-	12	1	677	2	N	4					44
							4	9									
11	1830	X	353	-0-	-1477	-0-	11	1	341	2	N	1					45
							1	9									
12	1519	X	110	-0-	-1409	-0-	110	2			N	-0-					45
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					45

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

08	1085	X	788	-0-	-297	-0-	77	1	708	2	N	3					75
							3	9									
09	1050	X	611	-0-	-439	-0-	45	1	557	2	N	8					83
							9	9									
10	1085	X	765	-0-	-320	-0-	13	1	750	2	N	2					85
							2	9									
11	900	X	398	-0-	-502	-0-	12	1	382	2	N	4					89
							4	9									
12	930	X	797	-0-	-133	-0-	796	2	1	9	N	1					90
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					90

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

08	1240	X	962	-0-	-278	-0-	93	1	862	2	Y	6					11
							7	9									
09	1140	X	971	-0-	-169	-0-	72	1	893	2	Y	5					16
							6	9									
10	1085	X	919	-0-	-166	-0-	16	1	901	2	Y	2					18
							2	9									
11	990	X	577	-0-	-413	-0-	18	1	559	2	Y	-0-	18	1			-0-
*12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	752	1	6945	2	Y	36					115
						40	9									
09	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	556	1	6909	2	Y	25					140
						28	9									
10	6386 X	3967	-0-	-2419	-0-	66	1	3861	2	Y	36					176
						40	9									
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	293	1	9319	2	Y	52	157	1			71
						57	9									
12	7750 X	5588	-0-	-2162	-0-	5512	2	76	9	Y	69	112	1			28
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					28

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

08	6355 X	5277	-0-	-1078	-0-	515	1	4753	2	Y	8					37
						9	9									
09	6150 X	4372	-0-	-1778	-0-	325	1	4032	2	Y	14	33	1			18
						15	9									
10	8153 X	5662	-0-	-2491	-0-	96	1	5556	2	Y	9					27
						10	9									
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	257	1	8167	2	Y	27	17	1			37
						30	9									
12	8153 X	8027	-0-	-126	-0-	8001	2	26	9	Y	24	58	1			3
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					3

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	141	1	1305	2	Y	3					23
						3	9									
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	108	1	1338	2	Y	3					26
						3	9									
10	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	18	1	1032	2	Y	4					30
						4	9									
11	1290 X	1152	-0-	-138	-0-	35	1	1115	2	Y	2	22	1			10
						2	9									
12	1457 X	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			Y	-0-	10	1			-0-
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	724	1	6690	2	Y	33					76
							36	9									
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	574	1	7135	2	Y	39					115
							43	9									
10	8246	X	6676	-0-	-1570	-0-	113	1	6535	2	Y	25					140
							28	9									
11	7980	X	6072	-0-	-1908	-0-	184	1	5852	2	Y	33	153	1			20
							36	9									
12	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	7171	2	28	9	Y	25	25	1			20
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					20

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	392	1	3618	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	364	1	4522	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	70	1	4040	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4200	X	1649	-0-	-2551	-0-	50	1	1598	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4340	X	932	-0-	-3408	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	166	1	1534	2	Y	4					19
							4	9									
09	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	2	Y	2					21
							2	9									
10	1736	X	1472	-0-	-264	-0-	25	1	1446	2	Y	1					22
							1	9									
11	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	43	1	1378	2	Y	2	17	1			7
							2	9									
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2389	-0-	-618	-0-	233	1	2155	2	Y	1					53
							1	9									
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	318	1	3951	2	Y	8					61
							9	9									
10	4495	X	2857	-0-	-1638	-0-	48	1	2803	2	Y	5					66
							6	9									
11	4350	X	2270	-0-	-2080	-0-	69	1	2199	2	Y	2	16	1			52
							2	9									
12	4495	X	2169	-0-	-2326	-0-	2159	2	10	9	Y	9	27	1			34
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					34

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	569	-0-	-51	-0-	55	1	512	2	Y	2					7
							2	9									
09	600	X	526	-0-	-74	-0-	39	1	479	2	Y	7					14
							8	9									
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	15	1	877	2	Y	8					22
							9	9									
11	690	X	595	-0-	-95	-0-	18	1	575	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
12	713	X	587	-0-	-126	-0-	586	2	1	9	Y	1	1	1			19
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					19

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	3048	-0-	-4578	-0-	297	1	2741	2	Y	9					42
							10	9									
09	6780	X	2014	-0-	-4766	-0-	150	1	1858	2	Y	5					47
							6	9									
10	4588	X	2368	-0-	-2220	-0-	40	1	2324	2	Y	4					51
							4	9									
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	156	1	4961	2	Y	27	67	1			11
							30	9									
*12	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9837	2	59	9	Y	54	65	1			-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	4960	X	3155	-0-	-1805	-0-	306	1	2830	2	Y	17					33
							19	9									
09	4800	X	3849	-0-	-951	-0-	285	1	3541	2	Y	21					54
							23	9									
10	4836	X	2995	-0-	-1841	-0-	50	1	2923	2	Y	20					74
							22	9									
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	174	1	5540	2	Y	49	109	1			14
							54	9									
*12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5806	2	41	9	Y	37	40	1			11
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					11

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	519	1	4798	2	N	23					80
							25	9									
09	5730	X	3844	-0-	-1886	-0-	285	1	3542	2	N	15					95
							17	9									
10	5549	X	4050	-0-	-1499	-0-	68	1	3950	2	N	29					124
							32	9									
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	190	1	6036	2	N	45					169
							50	9									
*12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6436	2	40	9	N	36	174	1	1	8	30
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					30

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					2
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	1					3
							1	9									
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	773	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	N	-0-					-0-
							83	3									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	N	-0-					-0-
							113	3									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	N	-0-					-0-
							97	3									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85	1	762	2	N	-0-					-0-
							79	3									
01	775	N	691	-0-	-84	-0-	59	1	570	2	N	-0-					-0-
							62	3									

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
08	DLQ G-10	797	-0-	797	797	62	1	665	2	Y	-0-					-0-
						70	3									
09	DLQ G-10	723	-0-	723	1520	60	1	598	2	Y	-0-					-0-
						65	3									
10	2100 N	676	-0-	-1424	96	59	1	551	2	Y	-0-					-0-
						66	3									
11	806 N	710	-0-	-96	-0-	72	1	576	2	Y	-0-					-0-
						62	3									
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	46	1	452	2	Y	-0-					-0-
						48	3									
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	49	1	486	2	Y	-0-					-0-
						55	3									

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	163	3	1	160	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	389	-0-	389	552	12	1	377	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	62	-0-	62	614	62	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	614					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

08	17205 X	13	-0-	-17192	-0-	13	2			N	-0-					72
09	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					72
10	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					72
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					72
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	124	164	1			32
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906 #	1969	-0-	-1937	-0-	188	1	1740	2	Y	37					108
						41	9									
09	3300 #	2689	-0-	-611	-0-	195	1	2428	2	Y	60	146	1			22
						66	9									
10	3193 #	2378	-0-	-815	-0-	39	1	2284	2	Y	50					72
						55	9									
11	2580 #	2180	-0-	-400	-0-	65	1	2072	2	Y	39	27	1			84
						43	9									
12	2666 #	2292	-0-	-374	-0-	2241	2	51	9	Y	46	102	1			28
01	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					28

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		200

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	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

08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			152
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			152
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			152
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			152
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13			165
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			165

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

08	17825 X	17385	-0-	-440	-0-	1496	1	15889	2	N	-0-			-0-
09	17250 X	16678	-0-	-572	-0-	1397	1	15281	2	N	-0-			-0-
10	17546 X	15855	-0-	-1691	-0-	1397	1	14458	2	N	-0-			-0-
11	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	1570	1	15879	2	N	-0-			-0-
12	17391 X	16298	-0-	-1093	-0-	1376	1	14922	2	N	-0-			-0-
01	17391 X	16829	-0-	-562	-0-	1482	1	15347	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

08	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	272	1	2938	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3071	-0-	-1009	-0-	255	1	2816	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	2724	-0-	-1492	-0-	255	1	2469	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	2867	-0-	-1213	-0-	259	1	2608	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	2657	-0-	-1187	-0-	211	1	2446	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	282	1	2938	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17267 X	16486	-0-	-781	-0-	1388	1	14795	2	N	-0-			-0-
						303	4							
09	16710 X	14305	-0-	-2405	-0-	1195	1	13110	2	N	-0-			-0-
10	17267 X	14209	-0-	-3058	-0-	1195	1	13014	2	N	-0-			-0-
11	16560 X	15777	-0-	-783	-0-	1331	1	14446	2	N	-0-			-0-
12	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	1499	1	16094	2	N	-0-			-0-
*01	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	1493	1	15470	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

08	1488 X	207	-0-	-1281	-0-	18	1	189	2	N	-0-			-0-
09	600 X	149	-0-	-451	-0-	12	1	137	2	N	-0-			-0-
10	527 X	120	-0-	-407	-0-	12	1	108	2	N	-0-			-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	N	-0-			-0-
12	335 X	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	N	-0-			-0-
01	217 X	71	-0-	-146	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

08	20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	1757	1	18671	2	N	-0-			-0-
09	19200 X	18340	-0-	-860	-0-	1536	1	16804	2	N	-0-			-0-
10	19840 X	16331	-0-	-3509	-0-	1536	1	14795	2	N	-0-			-0-
11	19200 X	16906	-0-	-2294	-0-	1286	1	15620	2	N	-0-			-0-
12	19840 X	15395	-0-	-4445	-0-	1315	1	14080	2	N	-0-			-0-
01	19840 X	16115	-0-	-3725	-0-	1416	1	14699	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

08	1333 N	631	-0-	-702	-0-	54	1	577	2	N	-0-			-0-
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	195	1	2238	2	N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	195	1	799	2	N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	91	1	979	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	1927	-0-	-584	-0-	138	1	1789	2	N	-0-			-0-
01	992 N	386	-0-	-606	-0-	34	1	352	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

08	15252 X	12593	-0-	-2659	-0-	12593	2			N	-0-			-0-
09	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-			-0-
10	12741 X	12294	-0-	-447	-0-	12294	2			N	-0-			-0-
11	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2			N	-0-			-0-
12	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-			-0-
*01	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2			N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

08	22886 X	22886	-0-	-0-	-0-	22886	2			N	-0-			55
09	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-			55
10	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2			N	-0-			55
11	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18760	2	2	9	N	2			57
*12	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-			57
*01	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-			57

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

08	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			48
09	7260 X	4684	-0-	-2576	-0-	4684	2			N	-0-			48
10	7502 X	5092	-0-	-2410	-0-	5092	2			N	-0-			48
11	7260 X	5348	-0-	-1912	-0-	5348	2			N	-0-			48
12	6696 X	4211	-0-	-2485	-0-	4211	2			N	-0-			48
01	6696 X	6577	-0-	-119	-0-	6577	2			N	-0-			48

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

08	21576 X	12058	-0-	-9518	-0-	12058	2			N	-0-			21
09	20880 X	8940	-0-	-11940	-0-	8940	2			N	-0-			21
10	21576 X	11496	-0-	-10080	-0-	11496	2			N	-0-			21
11	16620 X	10493	-0-	-6127	-0-	10493	2			N	-0-			21
12	14973 X	12582	-0-	-2391	-0-	12582	2			N	-0-			21
01	12059 X	9568	-0-	-2491	-0-	9568	2			N	-0-			21

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			134
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			134
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			134
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			134
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			134
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			134

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

08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	296	1	2531	2	N	-0-			5
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	460	1	2608	2	N	-0-			5
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	354	1	2778	2	N	-0-			5
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	431	1	2578	2	N	-0-			5
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	467	1	2287	2	N	-0-			5
*01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	417	1	2536	2	N	-0-			5

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	13349	-0-	13349	13349	13349	3			N	-0-					103
09	DLQ G-10	13107	-0-	13107	26456	13107	3			N	-0-					103
10	DLQ G-10	13359	-0-	13359	39815	13337	3	22	9	N	20					123
11	DLQ G-10	13258	-0-	13258	53073	13258	3			N	-0-					123
12	66778 X	13705	-0-	-53073	-0-	13705	3			N	-0-					123
*01	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	13440	3	8	9	N	7					130

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

08	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
09	46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-					N	-0-					-0-
10	33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-
11	27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-					N	-0-					-0-
12	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-					-0-
01	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

08	669 R	669	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	15					69
						17	9									
09	1380 #	1033	-0-	-347	-0-	83	1	921	2	N	26					95
						29	9									
10	1426 #	1095	-0-	-331	-0-	90	1	977	2	N	25					120
						28	9									
11	1380 #	928	-0-	-452	-0-	81	1	847	2	N	-0-	21	1			99
*12	1054 #	856	-0-	-198	-0-	822	2	34	9	N	31					130
*01	1085 #	951	-0-	-134	-0-	931	2	20	9	N	18					148

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

08	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488 #	901	-0-	-587	-0-	901	2			N	-0-					158
09	1440 #	727	-0-	-713	-0-	710	2	17	9	N	15					173
10	1488 #	632	-0-	-856	-0-	621	2	11	9	N	10					183
11	1110 #	756	-0-	-354	-0-	744	2	12	9	N	11					194
*12	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	N	12	181	1			25
01	899 #	856	-0-	-43	-0-	843	2	13	9	N	12					37

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

08	19127	8648	-0-	-10479	-0-	8516	2	132	9	N	120	192	1			171
09	7248 R	7248	-0-	-0-	-0-	7167	2	81	9	N	74					245
10	6277 R	6277	-0-	-0-	-0-	6226	2	51	9	N	46	191	1			100
11	8672 R	8672	-0-	-0-	-0-	8551	2	121	9	N	110					210
12	0 W	8165	-0-	8165	8165	8059	2	106	9	N	96	194	1			112
01	0 W	4669	-0-	4669	12834	4614	2	55	9	N	50					162

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

08	3100 N	2892	-0-	-208	13087	422	1	2470	2	Y	-0-					108
09	3000 N	2753	-0-	-247	12840	389	1	2317	2	Y	43					151
						47	9									
10	3100 N	2645	-0-	-455	12385	390	1	2236	2	Y	17					168
						19	9									
11	3000 N	2594	-0-	-406	11979	386	1	2208	2	Y	-0-					168
*12	3100 N	2400	-0-	-700	11279	2317	2	83	9	Y	75					243
*01	3100 N	1940	-0-	-1160	10119	1903	2	37	9	Y	34					277

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	2141	-0-	-649	-0-	380	1	1726	2	N	32					232
						35	9									
09	2700	2202	-0-	-498	-0-	380	1	1822	2	N	-0-					232
10	2926	2926	-0-	-0-	-0-	310	1	2610	2	N	5					237
						6	9									
11	2700	1970	-0-	-730	-0-	310	1	1660	2	N	-0-					237
12	2790	1939	-0-	-851	-0-	310	1	1629	2	N	-0-	191	1			46
01	2790	2204	-0-	-586	-0-	312	1	1892	2	N	-0-					46

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	687	1	4002	2	N	81	178	1			75
						89	9									
09	4620 X	4479	-0-	-141	-0-	632	1	3758	2	N	81					156
						89	9									
10	4774 X	4429	-0-	-345	-0-	648	1	3687	2	N	85	179	1			62
						94	9									
11	4620 X	4409	-0-	-211	-0-	642	1	3670	2	N	88					150
						97	9									
*12	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	3767	2	133	9	N	121	178	1			93
*01	4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	3625	2	87	9	N	79	2	1			170

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BD OPERATING, LLC 040203
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 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
08	3069 #	2969	-0-	-100	-0-	558	1	2387	2	N	22					88
						24	9									
09	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	522	1	2078	2	N	11					99
						12	9									
10	3007 #	2822	-0-	-185	-0-	558	1	2238	2	N	24					123
						26	9									
11	3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	540	1	2522	2	N	15					138
						17	9									
12	3007 #	2665	-0-	-342	-0-	841	1	1810	2	N	13					151
						14	9									
01	2976 #	2264	-0-	-712	-0-	432	1	1814	2	N	16	133	1			34
						18	9									

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	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

08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	620	1	2680	2	N	7					137
						8	9									
09	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	560	1	2364	2	N	20					157
						22	9									
10	3484 R	3484	-0-	-0-	-0-	580	1	2873	2	N	28	144	1			41
						31	9									
11	3210 #	2922	-0-	-288	-0-	560	1	2340	2	N	20					61
						22	9									
12	3317 #	2701	-0-	-616	-0-	580	1	2093	2	N	25					86
						28	9									
01	3472 #	3136	-0-	-336	-0-	580	1	2527	2	N	26					112
						29	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

08	7521	7521	-0-	-0-	-0-	7403	2	118	9	N	107	179	1			158
09	6845	6845	-0-	-0-	-0-	6723	2	122	9	N	111	177	1			92
10	7399	7399	-0-	-0-	-0-	7258	2	141	9	N	128	180	1			40
11	6804	6804	-0-	-0-	-0-	6675	2	129	9	N	117					157
12	6811	6811	-0-	-0-	-0-	6665	2	146	9	N	133	181	1			109
*01	7598	7598	-0-	-0-	-0-	7446	2	152	9	N	138	180	1			67

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

08	6027	R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	N	30					96
09	6149	R	6149	-0-	-0-	-0-	6097	1	52	9	N	47					143
10	6923		6923	-0-	-0-	-0-	6787	2	136	9	N	124	182	1			85
11	6510		6044	-0-	-466	-0-	6014	2	30	9	N	27					112
12	6537		6161	-0-	-376	-0-	6117	2	44	9	N	40					152
*01	7171		7171	-0-	-0-	-0-	7092	2	79	9	N	72	182	1			42

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	46758	-0-	46758 B	46758	46758	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	39197	-0-	39197 B	85955	39197	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	43221	-0-	43221 B	129176	43221	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39307	-0-	39307 B	168483	39307	3		N	-0-			-0-
12	204000 X	35517	-0-	-168483 B	-0-	35517	3		N	-0-			-0-
*01	18658 X	18658	-0-	-0- B	-0-	18658	3		N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

08	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	3		N	-0-			8
09	510 N	416	-0-	-94 B	-0-	416	3		N	-0-			8
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3		N	-0-			8
11	420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331	3		N	-0-			8
12	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3		N	-0-			8
*01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

08	DLQ G-10	29943	-0-	29943 B	29943	29943	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	28194	-0-	28194 B	58137	28194	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26119	-0-	26119 B	84256	26119	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	27743	-0-	27743 B	111999	27743	3		N	-0-			-0-
12	138157 X	26158	-0-	-111999 B	-0-	26158	3		N	-0-			-0-
*01	26880 X	26880	-0-	-0- B	-0-	26880	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270) 99432 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BOCK WELL #: 1 RRCID -> 277275 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - P/A 10/17/2016

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2017 - P/A 01/04/17

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

08	4092 X	2765	-0-	-1327	B	-0-	573	1	2192	2	N	-0-			40
09	3960 X	2969	-0-	-991	B	-0-	759	1	2210	2	N	-0-			40
10	3627 X	2499	-0-	-1128	B	-0-	573	1	1926	2	N	-0-			40
11	3480 X	3225	-0-	-255	B	-0-	582	1	2643	2	N	-0-			40
12	3596 X	1233	-0-	-2363	B	-0-	626	1	607	2	N	-0-			40
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	B	-0-					N	NO RPT			40

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	207 248	1 9	1438	2	Y	225	176	1			89
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	166	1			21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					110
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	5	93	1			22
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	428 179	1 9	1903	2	Y	163					185
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					185

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

08	713 N	584	-0-	-129	-0-	121	1	463	2	N	-0-			19
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	145	1	424	2	N	-0-			19
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	182	1	610	2	N	-0-			19
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	118	1	536	2	N	-0-			19
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	149	1	145	2	N	-0-			19
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			19

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

08	2170	N	1594	-0-	-576	-0-	323	1	1234	2	N	34	164	1				42
							37	9										
09	2100	N	1773	-0-	-327	-0-	442	1	1286	2	N	41						83
							45	9										
10	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	388	1	1301	2	N	44						127
							48	9										
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	307	1	1396	2	N	37						164
							41	9										
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	354	1	344	2	N	28	172	1				20
							31	9										
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT						20

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

08	1426	X	1293	-0-	-133	-0-	110	1	1182	2	N	1						159
							1	9										
09	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	131	1	1757	2	N	-0-						159
10	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	128	1	1625	2	N	-0-						159
11	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	195	1	1728	2	N	-0-						159
12	2263	X	556	-0-	-1707	-0-	341	1	215	2	N	-0-						159
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT						159

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

08	7998	X	1455	-0-	-6543	-0-	1418	2	37	9	N	34						69
09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6						75
10	1519	X	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-						75
11	1410	X	353	-0-	-1057	-0-	353	2			N	-0-						75
12	1457	X	693	-0-	-764	-0-	693	2			N	-0-						75
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT						75

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

08	6169 #	3545	-0-	-2624	B	-11746	3545	2		N	-0-			-0-
09	5970 #	4430	-0-	-1540	B	-13286	4430	2		N	-0-			-0-
10	3999 #	2167	-0-	-1832	B	-15118	2167	2		N	-0-			-0-
11	3660 #	3930	-0-	270	B	-14848	3930	2		N	-0-			-0-
12	3534 #	1989	-0-	-1545	B	-16393	1989	2		N	-0-			-0-
01	4588 #	NO RPT	-0-	-4588	B	-20981				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

08	7502 X	4894	-0-	-2608	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	7260 X	5272	-0-	-1988	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
10	6789 X	4406	-0-	-2383	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	3172	-0-	-3398	-0-	572	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	6262 X	1064	-0-	-5198	-0-	540	1	524	2	N	-0-					-0-
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	2274	-0-	-1384 B	-0-	471	1	1803	2	N	-0-					39
09	3540 X	366	-0-	-3174 B	-0-	94	1	272	2	N	-0-					39
10	3658 X	1504	-0-	-2154 B	-0-	345	1	1159	2	N	-0-					39
11	3540 X	203	-0-	-3337 B	-0-	37	1	166	2	N	-0-					39
12	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-					39
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

08	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4824	2	30	9	N	27	166	1			24
09	6372 X	6372	-0-	-0- B	-0-	6339	2	33	9	N	30					54
10	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6021	2	53	9	N	48					102
11	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6315	2	26	9	N	24					126
12	4557 X	1964	-0-	-2593 B	-0-	1916	2	48	9	N	44					170
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					N	NO RPT					170

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

08	1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	1753	2	23	9	N	21					152
09	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3701	2	57	9	N	52	161	1			43
10	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	4131	2	73	9	N	66					109
11	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	969	1	3121	2	N	67					176
						74	9									
12	1674 X	1484	-0-	-190 B	-0-	261	1	1160	2	N	57	165	1			68
						63	9									
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					68

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

08	4557 X	1817	-0-	-2740 B	-2003	93	1	1711	2	N	12					110
						13	9									
09	4410 X	2110	-0-	-2300 B	-2003	168	1	1933	2	N	8					118
						9	9									
10	4557 X	3404	-0-	-1153 B	-2003	192	1	3193	2	N	17					135
						19	9									
11	4200 X	3246	-0-	-954 B	-2003	750	1	2478	2	N	16	91	1			60
						18	9									
12	4340 X	729	-0-	-3611 B	-2003	185	1	543	2	N	1					61
						1	9									
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-2003					N	NO RPT					61

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	479	1	2484	2	N	69					164
							76	9									
09	3300	X	3122	-0-	-178 B	-0-	439	1	2672	2	N	10	156	1			18
							11	9									
10	4247	X	3241	-0-	-1006 B	-0-	461	1	2719	2	N	55					73
							61	9									
11	4110	X	1607	-0-	-2503 B	-0-	375	1	1201	2	N	28					101
							31	9									
12	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					101
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT					101

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5092		5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	4260	#	2414	-0-	-1846	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	6021		6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
11	4630		4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	4557		3144	-0-	-1413	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	4557		NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	29	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	55	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	798	-0-	-349	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	694	-0-	-453	-0-	22	1	672	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2017 - P/A 01/04/17

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2542 N	2646	-0-	104 B	-1329	2569	2	77	9	N	70					117
09	2640 N	2357	-0-	-283 B	-1329	2302	2	55	9	N	50					167
10	2325 N	2541	-0-	216 B	-1113	2462	2	79	9	N	72	184	1			55
11	2550 N	2493	-0-	-57 B	-1113	2428	2	65	9	N	59					114
12	2449 N	2744	-0-	295 B	-818	2636	2	108	9	N	98					212
01	2542 N	2379	-0-	-163 B	-818	2307	2	72	9	N	65	187	1			90

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

08	2077 #	1043	-0-	-1034 B	-28670	1043	2			N	-0-					157
09	1980 #	844	-0-	-1136 B	-29806	844	2			N	-0-					157
10	1922 #	1230	-0-	-692 B	-30498	1230	2			N	-0-					157
11	1860 #	1213	-0-	-647 B	-31145	1213	2			N	-0-					157
12	1364 #	995	-0-	-369 B	-31514	995	2			N	-0-					157
01	1240 #	1327	-0-	87 B	-31427	1283	2	44	9	N	40	177	1			20

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

08	9362 #	7151	-0-	-2211	-0-	53	1	6915	2	N	166	184	1			144
						183	9									
09	9060 #	8017	-0-	-1043	-0-	62	1	7661	2	N	267	365	1			46
						294	9									
10	8897 #	8466	-0-	-431	-0-	68	1	8098	2	N	273	178	1			141
						300	9									
11	7890 #	7821	-0-	-69	-0-	62	1	7444	2	N	286	369	1			58
						315	9									
12	8153 #	7701	-0-	-452	-0-	64	1	7388	2	N	226	184	1			100
						249	9									
01	8463 #	7338	-0-	-1125	-0-	60	1	6925	2	N	321	371	1			50
						353	9									

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

08	90 N	90	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		34
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34